

Департамент
ліцензійного контролю
«__» липня 2023 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2023 року № 267 та від 06 червня 2023 року № 307, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ВІДКРИТИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) (далі – ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 12 червня 2023 року № 276.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 19.06.2023 № 2804/17 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)</p>

<p>№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</p>	<p>«Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 12-НКРЕКП-розподіл подають не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало з порушенням термінів:</p> <p><u>до НКРЕКП:</u> форму звітності № 2а-НКРЕКП в паперовому вигляді за січень 2021 року – на 18 днів; за лютий 2021 року – на 6 днів; за квітень 2021 року – на 2 дні; форму звітності № 2-НКРЕКП за I квартал 2021 року – на 7 днів; форму № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) в електронному вигляді за липень 2022 року – на 4 дні.</p> <p><u>до сектору НКРЕКП у Тернопільській області:</u> форму звітності № 2а-НКРЕКП в паперовому вигляді за січень 2021 року – на 7 днів;</p>	
<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>

Підпунктом 4 пункту 6 **постанови НКРЕКП від 30.04.2021 № 756** «Про накладення штрафу на ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» Товариство було зобов'язано у строк **до 01 серпня 2021 року** вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», про що у строк **до 15 серпня 2021 року** письмово повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не виконало** вимоги підпункту 4 пункту 6 постанови НКРЕКП від 30.04.2021 № 756.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Листом від 7.11.2022 ФДМУ повідомив ВАТ «Тернопільобленерго» про те, що державний пакет акцій 50,999% ВАТ «Тернопільобленерго» списаний з рахунку ФДМУ на користь Міністерства енергетики.

ВАТ «Тернопільобленерго» у грудні 2022-березні 2023 виконало усі передбачені законодавством дії та завершило процедуру переведення акцій в бездокументарну форму, про що свідчить повідомлення Національного депозитарію України (вх.номер 614 від 21.03.2023) .

Таким чином, лише у березні 2023 року було усунуто всі перешкоди для скликання зборів акціонерів ВАТ «Тернопільобленерго» та вирішення питання про відчуження частки ВАТ «Тернопільобленерго» у ТОВ «Тернопільелектропостач» .

Разом з тим відповідно до п.2 ст.42 Закону України «Про акціонерні товариства», річні загальні збори скликаються лише наглядовою радою або радою директорів виключно з власної ініціативи.

Зазначаємо, що виконавчий орган (правління) ВАТ «Тернопільобленерго» відповідно до зазначеного Закону не наділений повноваженнями щодо скликання зборів акціонерів та вирішення питання про відчуження частки ВАТ «Тернопільобленерго» у ТОВ «Тернопільелектропостач», тому не може нести за це відповідальність».

Відповідно до пункту 2 **постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155** «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіати, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (26.11.2020) мають подати до НКРЕКП документ, визначений підпунктом 6 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов (інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов), тобто **до 26.02.2021** .

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на виконання вищезазначених вимог, листом від **16.05.2023 № 2422/11-1.4** надало до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470 **з порушенням терміну подачі на 811 днів.**

Відповідно до вимог пункту 2 **постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643** Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто, **до 16.10.2021**) необхідно було подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії).

На виконання вимог постанови, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від **11.02.2022 № 1046/29** надало до НКРЕКП оновлені Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 14.04.2021 № 643, зокрема інформації щодо трансформаторних підстанцій та довжин електричних мереж, **з порушенням терміну**

подачі на 119 днів.

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p> <p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача здійснювати розрахунок за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків;</p> <p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.</p>
<p>ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» укладено із договір про участь у балансуєчій групі</p> <p>Протягом 2021 року ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів нарахований платіж на загальну суму _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ) та сплачено _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Станом на 31.12.2021 заборгованість ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» перед</p>		

	становить	грн (з ПДВ) або	грн. (без ПДВ).
	Протягом 2022 року ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів	грн (з ПДВ) або	нараховано платіж на загальну суму грн (без ПДВ) та сплачено
	грн (з ПДВ) або	грн (без ПДВ).	
	Станом на 31.12.2022 заборгованість ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» перед «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ» становить	грн (з ПДВ) або	грн (без ПДВ).
	Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстри платіжних доручень про сплату послуги з передачі електричної енергії та про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період січень 2021 року – грудень 2022 року, надані ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в деяких місяцях не здійснювалась у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі.		
	<i>Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Незначні відхилення в планових платежах в розрахунковому періоді, які в повному обсязі сплачувались до закінчення розрахункового періоду не створюють порушень ліцензійних умов, чи системних порушень договірних умов, які б могли мати негативний вплив на безперебійне постачання електричної енергії споживачам, чи порушення функціонування ринку електричної енергії.»</i>		
4	пункту 2.1.10 глави 2.1 розділу II (у редакції, що діяла до 27.06.2020) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 27.06.2020)	згідно з яким, під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів виміральної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.	
	Комісією з проведення перевірки здійснено виїзди у с. В. Гаї, с. Лозова, с. Байківці, с. В. Ходачків, с. Шайбівка, смт Микулинці, м. Почаїв, с. Н. Роговець та с. М. Глибочок Тернопільської області за адресами приватних домогосподарств, в яких встановлені генеруючі установки.		
	За результатами здійснених виїздів на території Тернопільської області в село В. Гаї за наступними адресами: вул. _____, будинки №№ 14, 16, 18, 20, 21, 22, 24, 26, вул. _____, будинки №№ 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, вул. _____, будинки №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, вул. _____, будинки №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, вул. _____, будинки №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, встановлено наступне.		
	В результаті візуального огляду за відповідними адресами приєднання, крім вул. _____, буд. 21, виявлено загальну територію об'єднану єдиним парканом з сітки рабиці, по периметру встановлені камери відеонагляду. На вказаній території наявні однотипні приміщення площею близько 1,5-2 м ² та висотою 1,5-2 м з табличками, які містять назви вулиць та номери приміщень.		
	При цьому, оглядом встановлено, що зазначені будівлі побудовані з шлакоблоку, в них відсутні вікна, двері, вентиляція, покрівля з металевого профілю. Інвертори генеруючих		

установок встановлені у вказаних приміщеннях. Вузли обліку розміщені на фасадах приміщень. Генеруючі установки розміщені на металевих конструкціях на загальній земельній ділянці. Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених індивідуальних домогосподарств неможливо, оскільки ділянки не відокремлені одна від одної (фото додаються - Додаток 3.6.1).

Крім того, шляхом візуального огляду виявлено, що вказані приміщення не мають підключення до інженерних комунікацій, а саме – відсутнє водопостачання, опалення та організація відведення стоків. Стикові з'єднання збірних елементів будівель не ущільнені і є не герметичними.

В досліджуваній будівлі внутрішні перегородки, які б передбачали існування допоміжних приміщень, відсутні. Враховуючи геометричні параметри будівлі, можливість встановлення внутрішніх перегородок для влаштування допоміжних приміщень, необхідних для забезпечення функціональної експлуатації будинку, відсутня.

Згідно постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» від 14.03.2018 № 312 (у редакції постанови НКРЕКП від 18.07.2019 № 1525) **«приватне домогосподарство – об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору».**

Житловий Кодекс України в статті 4 дає наступне визначення поняття житловий фонд: «Жилі будинки, а також жилі приміщення в інших будівлях, що знаходяться на території України, утворюють житловий фонд».

Відповідно до п. 8 ч. 1 ст. 1 Житлового кодексу України, **житловий фонд - сукупність усіх видів житла (житлових будинків, квартир, інших приміщень, які призначені та придатні для постійного проживання в них).**

Згідно із п.п. 14.1.129.1 п.п. 14.1.129 п. 14.1 ст. 14 Податкового кодексу України **будівлі, віднесені до житлового фонду** поділяються на такі типи:

а) **житловий будинок** – будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, встановлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного у ній проживання. Житлові будинки поділяються на житлові будинки садибного типу та житлові будинки квартирної типу різної поверховості. Житловий будинок садибного типу – житловий будинок, розташований на окремій земельній ділянці, який складається із житлових та допоміжних (нежитлових) приміщень;

б) **прибудова до житлового будинку** - частина будинку, розташована поза контуром його капітальних зовнішніх стін, і яка має з основною частиною будинку одну (або більше) спільну капітальну стіну;

в) **квартира** – ізольоване помешкання в житловому будинку, призначене та придатне для постійного у ньому проживання;

г) **котедж** – одно-, півтораповерховий будинок невеликої житлової площі для постійного чи тимчасового проживання з присадибною ділянкою;

г) **кімнати у багатосімейних (комунальних) квартирах** - ізольовані помешкання в квартирі, в якій мешкають двоє чи більше квартиронаймачів.

При цьому, в Податковому кодексу України надано визначення **садового будинку** – будинок для літнього (сезонного) використання, **який в питаннях нормування площі забудови, зовнішніх конструкцій та інженерного обладнання не відповідає нормативам, установленим для житлових будинків** (п.п. 14.1.129.2 п.п. 14.1.129 п. 14.1 ст. 14 ПКУ).

Споруда (садовий будинок) може бути повноцінним житловим будинком лише якщо вона відповідає нормативам, регламентованим ДБН Ст. 2.2-15-2005.

Так, основні вимоги, яких потрібно дотримуватися, щоб садовий будинок можна було перевести в житловий фонд:

– наявність інженерних систем з електро- і теплопостачання, водопроводу та каналізації, газопостачання;

– наявність гідроізоляції фундаменту й каналізації;

– відповідність вимогам пожежної безпеки для об'єктів класу відповідальності СС1.

Відповідно до ч. 1 ст. 58 Закону України «Про ринок електричної енергії», споживач також має право встановлювати такі генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії:

побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру.

Приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Абз. 9 п. 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 312, **генеруюча установка приватного домогосподарства** - комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства.

Підсумовуючи вищенаведене, об'єкти с. В. Гаї за адресами: вул. _____, споруди №№ 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, вул. _____, споруди №№ 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, вул. _____, споруди №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, вул. _____, споруди №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, вул. _____, споруди №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, крім вул. _____, буд. 21, на момент візуального огляду **не відносяться до житлового фонду та не відповідають нормативам, установленим для житлових будинків, не є приватними домогосподарствами та не можуть здійснювати продаж виробленої електроенергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг, який надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.**

Таким чином, членами комісії з перевірки, виявлено, що по вищезазначених адресах відсутні об'єкти, які відносяться до житлового фонду, а також відсутні житлові будинки чи котеджі, а отже відсутні приватні домогосподарства, які відповідають вимогам зазначеним у Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (в редакції чинній з 18.07.2019 та у редакції чинній з 12.10.2022).

Тотожне порушення також встановлено за результатами виїзду на об'єкти:

- в с. Лозова за адресами: вул. _____, прим. №№ 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35, 37, 39, 41, 43, 45, 47, 49, 51, 53, 55, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69, 71, 73, 75, 77, 79, 81, 83, 85, 87, 89, 91, 93, 95, 97, 99, 101, 103, 105, 107, 109, 111, 113, 115, 117, 119, 121, 123, 125, 127, 129, 131, 133, 135, 137, 139, вул. _____, прим. №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12, 14, 16, 18, вул. _____, прим. №№ 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34, 36, 38, крім вул.

_____ , буд. 29;

- в с. Лозова за адресами: вул. _____, будинки №№ 3, 3-Н, 3-М, 3-Л, 3-К, 3-Й, 3-Ж, 3-Є, 3-Е, 3-Д, 3-Г, 3-В, 3-Б, 3-А;

- в с. Байківці за адресами: вул. _____, будинки №№ 2, 2-А, 2-Б, 2-В, 4, 4/14, 4-А, 4-Б, 4-В, 4-Г, 6, 6-А, 6-Б, 6-В, 6-Г, 8, 8-А, 8-Б, 8-В, крім вул. _____, буд. 10;

- в с. Н. Роговець за адресами: вул. _____, будинки №№ 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7, 2/8, 2/9, 2/10, 2/11, 2/12, 2/13;

- в с. Н. Роговець за адресою вул. _____, прим. 52;

- в с. М. Глибочок за адресами: вул. _____, будинки №№ 6, 6-А, 6 Б, 6-В, 6 Г, 6 Д, 6-Є, 6 Ж, 6 З, крім вул. _____ буд. 5, 5А та будинок адресу якого встановити не вдалось;

- м. Почаїв за наступними адресами: вул. _____, будинки № № 4-Е, 4-Є, 4-Б, 4-В, 4-Г, 4-Д, 4-Ж, 4-З, 4-И, 4-Й, крім будинку адресу якого встановити не вдалось;

- в с. В. Ходачків за адресами: вул. _____, будинки №№ 30, 32, 32-А, 32-Б, 32-В, 32-Г, 32-Д, 32-Е, крім будинку адресу якого встановити не вдалось;

- в смт Микулинці за адресами: вул. _____, будинки №№ 2/5, 2/6, 2/7, 2/8.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Об'єкти побутових споживачів, що перевірялися, були введені в експлуатацію відповідно до нормативно-правових актів, які діяли на момент введення їх в експлуатацію. Слід зазначити, що з 2014 року порядок введення в експлуатацію генеруючих електростанцій приватних домогосподарств регламентувався Порядком продажу, обліку та розрахунків за електричну енергію, що вироблена з енергії сонячного випромінювання об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств (затверджений Постановою НКРЕКП від 27.02.2014 № 170, із змінами, № 229 від 25.02.2016 року).

Вказаний вище Порядок втратив чинність лише з 27.06.2020 на підставі Постанови НКРЕКП №1219 від 26.06.2020, якою були врегульовані відповідні правовідносини та внесені зміни до чинної редакції Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312.

При цьому в Акті №276 від 12.06.2022 зазначено, що ВАТ «Тернопільобленерго» порушено вимоги ПРРЕЕ, які визначають, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу ОСР використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема:

- 1) про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
- 2) щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта;
- 3) щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо);
- 4) щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;
- 5) щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності).

При цьому по жодному з об'єктів побутових споживачів комісією з перевірки не було зазначено, яку саме наявну інформацію з переліченої у зазначених пунктах ПРРЕЕ, ОСР не було використано під час оформлення паспорту точки розподілу відповідних зазначених в акті споживачів.

Окрім цього, слід зазначити, що ні в правах ОСР, ні в його обов'язках, передбачених КСР та ПРРЕЕ немає і не було повноважень щодо перевірки правомірності (ревізування на відповідність вимогам чинного законодавства) наданих документів, які посвідчують право власності/користування на відповідні об'єкти споживачів або заявників, які мають намір отримувати послуги з розподілу.

Відсутні в чинному законодавстві, яке регулює питання діяльності ОСР, вимоги щодо наявності фахівців з експертними правами в сфері будівництва, які мають спеціальні знання в будівельній галузі та належним чином уповноважені надавати підстави для оцінки об'єктів споживачів та правовстановлюючих документів, в тому числі шляхом візуального обстеження та/або витребування інших додаткових (до вже перелічених) документів, що засвідчують категорію об'єкту, стан всіх інженерних мереж, тощо.

Зазначена комісією з перевірки на стор 129-230 інформація виходить за межі плану перевірки та не відповідає питанню п.3.6. Додатку 10 Порядку контролю. Перевірка описаних в Акті будівель та комунікацій (крім електричних мереж) побутових споживачів не належить до компетенції оператора системи розподілу, встановлених п.5.1. ПРРЕЕ. Інші нормативні акти також не визначають для ОСР відповідні обов'язки чи повноваження.

Слід зазначити, що питання, вказані в Акті №276 на стор 129 – 230, були предметом позапланової виїзної перевірки, проведеної згідно постанови НКРЕКП №241 від 11.02.2022. Відповідна перевірка проводилася з 30.03.2023 по 12.04.2023 і була оформлена актом №190 від 12.04.2023, складеним за результатами проведення позапланової виїзної перевірки.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевірка ліцензованої діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» здійснювалася за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року. Таким чином Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушень пункту 2.1.10 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку

електричної енергії (у редакції, що діяла до 27.06.2020), оскільки зазначене порушення виходить за межі перевіряемого періоду.

Департамент ліцензійного контролю також зазначає, що зазначене питання також досліджувалося під час проведення позапланової перевірки.

Відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку контролю, позапланові виїзні перевірки не можуть здійснюватися з одних і тих самих питань за період, який вже перевірявся, за винятком випадків:

якщо така перевірка здійснюється з метою контролю за виконанням рішення НКРЕКП про усунення порушень вимог законодавства та ліцензійних умов із зазначеного питання; за заявою ліцензіата.

*Одночасно слід зауважити, що зазначене норма **не розповсюджується** на планові перевірки, тому дослідження зазначеного питання під час планової перевірки **не суперечить** вимогам винного законодавства.*

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1.3 глави 2.1 Розділу II Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;</p> <p>яким передбачено, що двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 цього розділу</p>
---	---	---

Перевіркою встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в 2021 році здійснювало купівлю-продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (РДД), у виробників, договори з якими **не були зареєстровані в ОСП** відповідно до норм глав 2.1 - 2.2 Розділу II Правил ринку, а саме:

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 29.12.2020;

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 29.12.2020;

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 29.12.2020;

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 13.04.2021.

Також, перевіркою встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в період з січня по грудень 2021 року **не реєструвало в ОСП обсяги купівлі-продажу електричної енергії** за двосторонніми договорами укладеними із зазначеними вище виробниками електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Договірні відносини з даними виробниками існували ще до затвердження Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку», та, оскільки дані виробники з певних причин не змогли стати учасниками ринку, тому, тимчасово, на період виготовлення ними відповідних документів для укладення договорів, що є обов'язковими на ринку, ВАТ «Тернопільобленерго» продовжило договірні відносини з даними виробниками згідно з частиною другою п.4 статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою встановлено, що купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, трейдери, гарантований покупець та

споживачі. Учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми договорами, укласти ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються за домовленістю сторін з урахуванням таких обмежень: оператор системи передачі та оператори системи розподілу мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед».

Проте, ВАТ «Тернопільобленерго» не змогло зареєструвати в оператора системи передачі обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами з даними контрагентами, оскільки дані виробники не були зареєстровані в НЕК «Укренерго» як учасники ринку електричної енергії.

З метою недопущення розбіжностей між даними, які відображаються на платформі MMS та фактичними закупівлями електроенергії ВАТ «Тернопільобленерго» зверталось до НЕК «Укренерго» згідно листа від 22.01.2020 №429/44 з проханням тимчасового створення на платформі управління ринком (MMS) для ВАТ «Тернопільобленерго» віртуальної точки «розподілена генерація» комерційного обліку, в якій мали б відображатися обсяги, які вироблені електростанціями та викуплені нашою Компанією на компенсацію ТВЕ по двосторонніх договорах. На що ОСП надав відмову у створенні вищевказаної віртуальної точки.

Повідомляємо, що з 1 березня 2021 було розірвано двосторонній договір купівлі-продажу електроенергії з нашим Товариством.

розірвання договору 02.09.2021 завершення договірних відносин 31.12.2021 - завершення договірних відносин 31.12.2021.»

<p>6 пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>
---	---

Комісією з перевірки встановлено наявність порушення ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині забезпечення стандартів якості електропостачання, а саме:

Ланівецький РЕМ
 Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- (МВ-10 Ф35 назва у оперативно-диспетчерському журналі Лановецького РЕМ).

Дата та час початку перерви 20.12.2022 15:05

Дата та час кінця перерви 21.12.2022 14:00

Тривалість перерви 1375 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 144 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Лановецького РЕМ за період з 19.12.2022 по 22.12.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- (МВ-10 Ф35 назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

20.12.2022 15:05 Аварійно відключився МВ-10 Ф35.

20.12.2022 15:12 По ТУ вкл. МВ-10 Ф35, вкл. не успішне є к.з.

20.12.2022 18:00 При обході ПЛ 10кВ Ф35 виявив дерево на проводах оп.

При здаванні зміни у 20:00 20.12.2022 зроблено запис «відключено Ф35 Р499».

При здаванні зміни у 8:00 21.12.2022 зроблено запис «відключено Ф35 Р499».

21.12.2022 8:50 допуск бригади по Н-430 і з/з 283 на ПЛ 10кВ Ф35 для чистки траси від дерев між оп.

21.12.2022 14:00 Включив МВ-10 Ф35, включення успішне заув. немає.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522.21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту, в якому зазначив, що час закінчення перерви з причини технологічних порушень вказано неправильно, так як вказане технологічне обладнання у вищезазначений період відключалося відповідно до ГПВ.

Тернопільський сільський РЕМ

Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4- , ТП10/0,4- (МВ-10 Ф-142 назва у оперативно-диспетчерському журналі)

Дата та час початку перерви 10.09.2022 18:01

Дата та час кінця перерви 11.09.2022 16:46

Тривалість перерви 1365 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 226 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Тернопільського сільського РЕМ за період з 09.09.2022 по 12.09.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4- , ТП10/0,4- (МВ-10 Ф-142 назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

10.09.2022 13:47 по ТУ поступив сигнал на ПС 35 відключився МВ-10 Ф-142, 145.

10.09.2022 13:48 по ТУ почергово виконав МВ-10 Ф-142, 145 – не успішно, ТУ не підтвердила.

10.09.2022 14:42 ОВБ відправлена на ПС-35 виконати огляд.

10.09.2022 15:20 не поступає напруга зі сторони 35 кВ.

10.09.2022 15:43 на ПС-35 напругу подано.

10.09.2022 15:50 ОВБ повідомила, що з комірки ПС-35 іде дим (у форму №11 НКРЕКП (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» внесено відомості про перерву: диспетчерська назва відключеного обладнання ПЛ10- , дата та час початку перерви 10.09.2022 15:43, дата та час кінця перерви 11.09.2022 16:35, тривалість перерви 52 хвилини).

10.09.2022 16:35 РПВ ввімкнено МВ-10 Ф-142.

10.09.2022 17:00 Повідомлення споживачів с. Драганівка про відсутність напруги.

10.09.2022 17:15 Відключене МВ-10 Ф-142, РПВ виконано 17:51.

10.09.2022 18:01 Повідомляють споживачі с. Драганівка про відсутність напруги.

11.09.2022 15:50 По ТУ на ПС-35 включено МВ-10 Ф-142, - контроль ізоляції в нормі.

Тривалість перерви також підтверджується дзвінками на колцентр ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» споживачів заживлених від технологічного обладнання Ф-142 ТП10/0,4-

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до записів у оперативно-диспетчерському журналі та інформації, наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», **недотримано** (щодо 226

споживачів електроживлення, яких здійснюється через електроустановки ПС-35 включено МВ-10 Ф-142) **гарантованого стандарту якості надання послуг** зазначеного у підпункті 4 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, а саме: відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522/21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту, в якому вказав, що завершення перерви згідно записів у оперативному журналі Тернопільського сільського РЕМ повинна була бути вказана 11.09.2022 2:19.

Тернопільський сільський РЕМ

Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4-

Дата та час початку перерви 23.09.2022 13:42

Дата та час кінця перерви 24.09.2022 13:15

Тривалість перерви 1413 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 20 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Тернопільського сільського РЕМ за період з 23.09.2022 по 24.09.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4- (МВ-10 Ф-24, ТП- , ТП- , ЛР- назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

23.09.2022 13:42 МВ-10 Ф-142 по ТУ не управляється.

23.09.2022 18:01 без напруги ТП- , ТП- .

24.09.2022 11:31 ОВБ направлено включити ЛР- виконано 11:31 успішно.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522,21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту. Відповідно до записів у оперативно-диспетчерському журналі дата та час закінчення перерви 11:31. Таким чином, тривалість перерви склала 21 годину 49 хвилин (1309 хвилин).

Чортківський РЕМ

Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП-

Дата та час початку перерви 19.11.2022 16:39

Дата та час кінця перерви 20.11.2022 15:34

Тривалість перерви 1375 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 9 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Чортківського РЕМ за період з 19.11.2022 по 20.11.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП- (ТП- назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

19.11.2022 16:39 відсутність напруги від ТП-

20.11.2022 13:34 в ТП- Ф-1 ввімкнути автомат. Вик. 13:34 все добре.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522,21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту. Відповідно до записів у оперативно-диспетчерському журналі дата та час закінчення перерви 13:34. Таким чином, тривалість перерви склала 20 годин 55 хвилин (1255 хвилин).

Відповідно до пояснень Ліцензіата, у 2022 році внаслідок суттєвого збільшення оперативних перемикань, пов'язаних із пошкодженням об'єктів електроенергетики України з-за агресії російської федерації, та введенням графіків аварійних розвантажень, диспетчери району допустили технічні помилки при заповненні Реєстру перерв в електропостачанні.

В Товаристві розроблено «План заходів для забезпечення підвищення достовірності

даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема, шляхом створення систем реєстрації відключень в електричних мережах 6-150кВ)».

Реалізація даних заходів забезпечить автоматичну реєстрацію відключень обладнання та перерв в електропостачанні, що в подальшому зменшить вплив «людського фактору» на фіксацію часу початку та кінця перерви.

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі.</p>
---	--	--

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання (далі - Звіт), який був наданий ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 11.01.2023 № 214/17 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у Звіті по 12 замовникам, які оплатили послуги із стандартних приєднань у 2021 році, **не зазначена інформація** щодо стану надання послуг із стандартних приєднань та **не зазначено** признак у графі 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність».

За поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «приєднання замовника «Солярчик, Лотоцький, Музичка» на теперішній час не виконано, оскільки для виконання цього приєднання необхідно здійснити перехід електричних мереж через залізницю. Для цього Товариством було отримано технічні умови на виконання підземного перетину кабельною лінією 0,4 кВ на станції в регіональній філії «Львівська залізниця» АТ «Укрзалізниця». На момент перевірки проходить процес оформлення земельної ділянки (розробка проекту землеустрою) для укладання платного договору земельного сервітуту.

Приєднання замовника «Голуб» не виконано, оскільки об'єкт замовника знаходиться на території Кременецької обласної гуманітарно-педагогічної академії імені Тараса Шевченка. Відповідно, для виконання приєднання необхідне проходження лінії електропередачі по території навчального закладу. Керівництво академії не погоджує проходження даної лінії. Тому замовнику було запропоновано розірвати договір та повернути плату за приєднання. На момент перевірки отримано звернення замовника про розривання договору та відбувається процес повернення плати за приєднання.

Приєднання всіх інших замовників на момент перевірки виконано. Виникла затримка в частині надання послуги з приєднання у зв'язку з не допуском підрядної організації до реалізації послуг з приєднання землевласниками суміжних земельних ділянок, а також з об'єктивною неможливістю зв'язатися з замовниками (тривалий час замовники не проявляли зацікавленості в завершенні надання послуги з приєднання у зв'язку з тривалим перебуванням

за кордоном)».

Замовник Недільський В. Д. заява про приєднання від 13.08.2021 № 66/4, додаткова угода № 1 до договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу від 17.08.2021, відповідно до якої, за згодою сторін, строк надання послуги з приєднання становить 80 календарних днів від дати оплати Замовником вартості приєднання. Дата оплати 01.10.2021, тобто кінцевий термін надання послуги з приєднання 19.12.2021. Листами від 10.12.2021 № 8544/29 та від 08.01.2022 № 41/29 повідомлено Замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики. Відповідно до Звіту, який був наданий ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 11.01.2023 № 214/17, відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики із наростаючим підсумком, по Замовнику Недільський В. Д. **не зазначено** лист від 08.01.2022 № 41/29.

На запит комісії з проведення перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні.

Комісія з проведення перевірки провела вибіркового порівняльний аналіз вищезазначеного реєстру із Звітом з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки в частині відображення у Звітах достовірної інформації.

Згідно отриманого від ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 614 чинних технічних умов, виданих до 01.01.2021, але які **не внесені у Звіт** з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки.

Що свідчить про зазначення ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2021 та 2022 рік **недостовірної** інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не вірно заповнена** графа 118 «Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування» Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки. Відповідно до інформації, наданої ліцензіатом, протягом 2021-2022 років до ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не надходило заяв про відшкодування від замовників послуги з приєднання, проте **в Звіті зазначено протилежне**.

<p>8</p> <p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання</p>
---	---

Замовник Трибунівська сільська рада, Чортківського р-ну, заява про приєднання від 24.11.2021 № 1294/3, дата оплати 15.12.2021, стандартне приєднання I ступеня, термін надання послуги з приєднання становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, тобто кінцевий термін надання послуги з приєднання **29.01.2022**. Повідомлення про надання послуги з приєднання від **17.02.2022** № ПВ 001259 081221 1 19 03 1 170222, що свідчить про перевищення терміну ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надання послуги з приєднання на **19** календарних днів.

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
	<p>пункту 6 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (в редакції, що була чинна до 26.07.2022)</p>	<p>яким встановлено обов'язок операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p>
	<p>пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (в редакції постанови НКРЕКП від 26.07.2022 № 811)</p>	<p>яким встановлено обов'язок операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України (далі - Мінстратегпром) та Міністерства економіки України (далі - Мінекономіки), а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>

Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП з порушенням термінів:

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за квітень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 18.05.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 6 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.04.2022), **на 8 робочих днів**;

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за травень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 15.06.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 6 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.04.2022), **на 5 робочих днів**;

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за вересень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 12.10.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 2 робочих дня**;

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за грудень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 11.01.2023 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 1 робочий день**;

Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за квітень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 13.05.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.04.2022), **на 3 робочих дня**;

Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за вересень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 12.10.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 2 робочих дня**;

Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за грудень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 11.01.2023 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 1 робочий день**.

10)	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що є чинною з 01.06.2021)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
-----	---	---

Щодо звернення гр. Довніч Ю. О.
До НКРЕКП надійшло звернення гр. Довніч Ю. О. від 14.01.2022 щодо недотримання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.
За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що

гр. Довніч Ю. О. (далі - Заявник) 16.09.2021 звернулася до ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із заявою (вх. від 16.09.2021 № 477/15) про приєднання житлового будинку (далі - Заява).

Згідно Заяви замовлено нове приєднання, замовлена потужність становить 10,0 кВт (0,4 кВ) (перший ступінь потужності).

Між Заявником та ОСР укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі - Договір) від 16.09.2021 невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі - ТУ) від 30.09.2021.

05.10.2021 Заявником було оплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж. Невід'ємною частиною Договору є підписана Заявником Додаткова угода від 30.09.2021 № 1 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги з приєднання від дня оплати за послугу з приєднання становить 90 календарних днів від дати оплати, тобто в термін до **02.01.2022**.

Ліцензіатом було надано комісії з проведення перевірки **повідомлення від 26.01.2022** про надання послуги з приєднання.

Перевищення терміну стандартного приєднання гр. Довніч Ю. О. становить 24 календарних дні.

Тотожні порушення також встановлено та зафіксовано Актом № 276 по наступним замовникам:

щодо звернення гр. Матковського О. Л. (перевищення строку на 24 календарних дні);

щодо звернення гр. Бурака Т. О. (перевищення строку на 104 календарних дні).

11	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
	пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (із змінами)	яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі: 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 03.07.2021) 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН, фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл за січень - липень 2021 року та погодинні звіти щодо купівлі у ОР та ТВЕ з платформи MMS.

Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано надану інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години за **23.01.2021, 15.02.2021, 22.03.2021, 23.04.2021, 23.05.2021, 10.06.2021, 30.07.2021, 18.08.2021.**

За результатами проведеного аналізу наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою

встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у січні - липні 2021 року (23.01.2021, 15.02.2021, 22.03.2021, 23.04.2021, 23.05.2021, 10.06.2021, 30.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Товариство проводило закупівлю необхідних прогнозних погодинних обсягів на всіх сегментах ринку, в тому числі на ринку «на добу наперед» (далі РДН), виконуючи вищевказані Постанови НКРЕКП, через програмний комплекс XMtrade.

Різниця в недотриманні граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричними мережами в розмірі 50% від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в 2021 році виникала внаслідок недооцінювання заявлених Компанією обсягів Оператором ринку на платформі XMtrade.

При введенні норми в 95% граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в п.4. постанови НКРЕКП №1081 від 04.07.2021 зазначалось: «Оператору системи передачі та операторам систем розподілу забезпечити виконання пункту 2 цієї постанови «після спливу строку дії відповідних двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії або, в разі відсутності штрафних санкцій за дострокове розірвання таких договорів, після розірвання відповідних договорів». На час введення в дію вищевказаної граничної межі (95%) у ВАТ «Тернопільобленерго» був чинним договір з ТОВ «Тернопільелектропостач» від 25.06.2021 № 63 купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, тому Товариство здійснювало обов'язкову купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед» від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричними мережами в межах 50 %».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Юридичного департаменту № 453/15-23 від 06.07.2023 (мовою документу): «В Акті зазначено, що ліцензіатом порушено, зокрема, пункт 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова № 2896), у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 % (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 % (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

Звертаємо увагу, що, згідно з пунктом 2 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 щодо встановлення граничною нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" у розмірі 95 % від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді замість попередньо встановленої у розмірі 50 %.

*При цьому, пунктом 4 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081 НКРЕКП встановила, що оператори систем забезпечують виконання пункту 2 цієї постанови **після спливу строку дії відповідних двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії або, в разі відсутності штрафних санкцій за дострокове розірвання таких договорів, після розірвання відповідних договорів.***

Таким чином, при вирішенні порушеного вами питання пропонуємо вам врахувати положення пункту 4 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081.».

*Ураховуючи зазначене вище, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушення вимог пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу***

наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами **в розмірі 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року)** від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
	<p>пункту 3.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції постанови НКРЕКП № 955 від 09.06.2021)</p>	<p>яким визначено, що Ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації;</p>
	<p>підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p>
	<p>пункту 4.1 Порядку № 955</p>	<p>яким визначено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>
	<p>пункту 4.4 Порядку № 955</p>	<p>яким визначено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>

2021

Інвестиційна програма ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (далі – ІІ 2021) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 11.11.2020 № 2083 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 220 633 тис. грн (без ПДВ).

У постанову НКРЕКП від 11.11.2020 № 2083 «Про схвалення Інвестиційної програми

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вносились зміни, а саме: постановами НКРЕКП від 13.01.2021 № 28 та від 14.07.2021 № 1144 (зміни внесені за ініціативою ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО») відповідно до листів від 21 травня 2021 року № 3720/43 та від 16 червня 2021 року № 4273/43).

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2021, затвердженої постановою НКРЕКП від 11.11.2020 № 2083 зі змінами:

Джерела фінансування:	План тис. грн, (без ПДВ)
Амортизація	94 104
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	111 576
Реактивна електроенергія	14 953
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках (постанова НКРЕКП від 30.04.2021 № 756)	16 984
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 30.04.2021 № 756)	43
Усього	237 660

За підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

- Фінансування ІІ 2021 рік** склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (237660,00 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІІ 2021 становить** _____ грн (без ПДВ).
- Освоєння коштів станом на 31.12.2021 становить** _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування, **загальна сума неосвоєних коштів** склала _____ грн (без ПДВ).
- Освоєння коштів станом на момент перевірки становить** _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Не виконано 4 заходи** по розділу VI «Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки» ІІ 2022 плановою вартістю **14 679,55 тис. грн (без ПДВ)**.
- Сума профінансованих та не освоєних коштів** на 31.12.2021 становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.
- Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 % становить** _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5 % склало** _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 % склало** _____ грн (без ПДВ).
- При виконанні заходів розділу VI ІІ 2021 «Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки» Ліцензіатом **профінансовано та не освоєно** станом на 31.12.2021 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ) у фізичних обсягах 5 одиниць колісної техніки. Освоєння окремих заходів профінансованих у 2021 році відбулося у 2022 році. По інших розділах збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відсутнє.
- Сума економії коштів, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 до 5%, становить** _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						

Всього						
--------	--	--	--	--	--	--

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою **не виявлено**.

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2021, відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконано 4 заходи ІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі **грн (без ПДВ)**,
- за перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ)**.

Згідно з додатком до звіту щодо виконання Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік встановлено 40 розвантажувальних ТП з метою надання послуг з стандартних приєднань та надано їх поіменний перелік.

Із зазначеного поіменного переліку **7 технічних умов**, за якими було ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у 2021 році встановлені розвантажувальні ТП, **повторюються двічі** (42-6/ІІ/7; 42-28/ІІ/14; 42-23/ІІ/10; 42-25/ІІ/3; 42-46/ІІ/14; 42-16/ІІ/11 та 42-27/ІІ/10).

По 3 технічним умовам послуги з приєднання у 2021 році взагалі **не надавалися** – у Звіті з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік надання послуг зі стандартного приєднання за вказаними технічними умовами **не здійснювалося** (29-49/ІІ/6; 29-23/ІІ/9 та 29-21/ІІ/2).

По 8 технічним умовам точка забезпечення потужності встановлена на рівні напруги 0,4 кВ, що **спростовує факт необхідності** та фактичного виконання робіт по встановленню розвантажувальних ТП в рамках надання послуг зі стандартних приєднань (42-25/ІІ/3; 42-46/ІІ/14; 42-40/ІІ/3; 42-15/ІІ/5; 42-29/ІІ/4; 42-21/ІІ/17; 42-20/ІІ/9 та 50/ІІ/14).

По 17 технічним умовам (42-28/ІІ/11; 42-20/ІІ/9; 42-46/ІІ/14; 42-40/ІІ/3; 50/ІІ/14; 42-29/ІІ/4; 42-15/ІІ/5; 42-16/ІІ/11; 42-6/ІІ/7; 42-28/ІІ/14; 42-10/ІІ/9; 42-13/ІІ/9; 42-23/ІІ/10; 42-39/ІІ/4; 42-32/ІІ/12; 42-27/ІІ/10 та 29-45/ІІ/11) у Звіті з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік у графі 89 вказуються загальні капітальні витрати, понесені ОСР на створення потужності, які будуть враховані при розрахунку величини дефіциту/профіциту коштів. Тому у даному випадку **відбудеться подвійне фінансування** заходів із встановлення розвантажувальних ТП в рамках надання послуги зі стандартних приєднання, а саме через механізм встановлення розвантажувальних ТП через заходи інвестиційної програми та за кошти приєднання.

Варто також зазначити, що **по 13 приєднаннях** послуга з приєднання у 2021 році **завершена не була** (у Звіті з моніторингу приєднань вказана інформація відсутня, проте в додатку до звіту з виконання ІІ вказано, що послуги зі стандартних приєднань по зазначеним ТУ надані 31.08.2021 та 31.12.2021 (42-18/ІІ/2; 42-83/ІІ/15; 197/ІІ/15; 29-30/ІІ/7; 42-25/ІІ/3; 42-21/ІІ/17; ТУ 000031 280821 1 19 13 1 000000 1; ТУ 000152 080921 1 19 14 1 000000 1; ТУ 000368 230921 1 19 15 1 000000 1; ТУ 000448 290921 2 19 08 1 000000 1; ТУ 000456 290921 2 19 08 1 000000 1; ТУ 000678 221021 1 19 09 1 000000 1 та ТУ 000880 051121 1 19 10 1 000000 1).

Однак, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2673/30 **надано уточнені Звіти** про виконання інвестиційних програм за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

2022

Інвестиційна програма ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІП 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2508 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 09.08.2022 № 868 та від 23.11.2022 № 1552) у сумі **266 992 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	145 159
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	108 239
За перетоки реактивної е/е	13 594
Усього	266 992

Загалом по ІП 2022 станом на 31.12.2022:

1. **Фінансування** ІП 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (266 992,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. **Сума недофінансування** ІП 2022 становить _____ грн (без ПДВ).
3. **Освоєння коштів** станом на 31.12.2022 становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування, **загальна сума неосвоєних коштів** склала _____ грн (без ПДВ).
4. **Економія вартості** заходів ІП по виконаних та освоєних у 2022 році заходах ІП склала _____ грн (без ПДВ).
5. **Перевищення вартості** заходів ІП до **5%** по виконаних та освоєних у 2022 році заходах ІП склало _____ грн (без ПДВ).
6. **Перевищення вартості** заходів ІП від **5% до 10 %** по виконаних та освоєних у 2022 році заходах ІП склало _____ грн (без ПДВ).
7. **Перевищення вартості** заходів ІП понад **10%** склало _____ грн (без ПДВ).
8. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягах) по відношенню до планових **відсутнє**.
9. **Сума економії**, з урахуванням перевитрат до **5%** становить _____ грн (без ПДВ).
10. **Обсяг перевитрат, не покритих економією** становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились **невиконаними 61 заходів ІП** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ)
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем

нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу;</p>
	<p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p>
	<p>пункту 2.9 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955), пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІІ відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІІ має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням виконання її заходів; 2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІІ, запланованих на прогнозний період; 3) детальний перелік заходів ІІ, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо); 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІІ; 5) джерела фінансування ІІ; 6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІ.

Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка

надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» та від 12.07.2022 № 704 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку 955, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

16.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

14.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми у визначені терміни НКРЕКП, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо, що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що було повідомлено ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 22.10.2021 № 12183/17.1.1/7-21 та від 30.09.2022 № 11381/17.3.2/7-22.

14	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункт 7.1.1 пункту 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>підпункт 22 пункту 5.1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу;</p> <p>відповідно до якого метрологічне забезпечення ЗВТ у складі вузлів обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», нормативно-правових актів та нормативних документів у сфері метрології;</p> <p>відповідно до якого Оператор системи зобов'язаний проводити за власний рахунок планову перевірку, ремонт і заміну засобів вимірювальної техніки, які перебувають у нього у власності, у терміни, встановлені нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами та договором.</p>
----	---	--

Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» протягом 2021 та 2022 років **не дотримувалося термінів планової перевірки лічильників у побутових споживачів.**

Станом на 01.01.2021 протерміновано **12 106 лічильників**,
станом на 31.12.2021 протерміновано **11 267 лічильників**,
станом на 31.12.2022 протерміновано **22 322 лічильника**.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «ВАТ «Тернопільобленерго» проводить перевірку і заміну електролічильників згідно затверджених в товаристві графіків, які формуються із нормо-годин на виконання одиниці роботи та наявних трудових ресурсів .

Постановою Кабінету Міністрів України № 412 від 5.04.2022 передбачено відтермінування перевірки засобів вимірювальної техніки на період воєнного і надзвичайного стану та протягом трьох місяців після його припинення чи скасування.

Разом з тим продовжує діяти Технічний регламент засобів вимірювальної техніки, (затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163 та наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України №1747 від 13.10.2016) внаслідок чого термін державної перевірки електронних лічильників зменшився з 16 до 10 років, що призводить до збільшення кількості протермінованих лічильників.

Слід зазначити, що на виконання постанови НКРЕКП від № протягом 2021-2022 років у ВАТ «Тернопільобленерго» проводились роботи по вилученню однофазних приладів обліку класу точності 2,5 в кількості 81160 шт.(2021рік- 41457шт., 2022рік- 39703шт.). Таким чином, відбувалася заміна лічильників, у яких ще не вийшов термін державної повірки. Відповідно кількість протермінованих приладів обліку зростала.»

15	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.06.2019 № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (із змінами)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>в частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомляти НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;</p> <p>яким зобов'язано до 11 червня 2020 року внести зміни до Статуту ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії.</p>
----	--	---

Станом на 01.01.2023 частка ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» **не була відчужена**. Відповідно до статті 47 Закону «Про ринок електричної енергії», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язане продати ці корпоративні права у ТОВ «Тернопільелектропостач» до 11.06.2020.

З метою виконання зазначеної вище вимоги та керуючись п.8 ст. 24 Закону України «Про Товариства з обмеженою відповідальністю», яка передбачає продаж частки за її ринковою вартістю, правління ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» прийняло рішення здійснити оцінку корпоративних прав ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» для їх наступної продажі з урахуванням вимог Закону України «Про публічні закупівлі». Оцінка ринкової вартості корпоративних прав ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» повинна була бути здійснена станом на 01.04.2020, однак, в зв'язку із запровадженням обмежувальних заходів, спрямованих на запобігання виникненню та поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19), аукціон по закупівлі послуг з оцінки ринкової вартості корпоративних прав ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» відбувся у червні і за його результатами було визначено переможця спрощеної закупівлі та укладено відповідний договір від 17.06.2020 № 43 із сумою _____ грн. Відповідно до укладеного договору, була здійснена оцінка частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач». Згідно висновку _____ вартість частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» у розмірі _____ % становили _____ грн. Фонд державного майна України листом від 10.09.2020 № 10-17-18001 направив позитивну рецензію на Звіт про оцінку частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» обсягом _____ грн.

Дана оцінка актуалізована у 2021 році - було укладено договір із від 29.11.2021 «Про надання послуг з оцінки частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» з датою оцінки 31.12.2021. 17 червня 2022 року надано Звіт про оцінку майна ТОВ «Тернопільелектропостач» та позитивну рецензію ФДМУ на зазначену оцінку.

Відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства», рішення про відчуження ТОВ «Тернопільелектропостач» приймають збори акціонерів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

У 2021-2022 роках збори акціонерів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не скликалися в зв'язку з відсутністю реєстру власників іменних цінних паперів. Справа щодо передачі реєстру розглядалася в судовому порядку. Згідно постанови Львівського апеляційного господарського суду від 26.09.2017 у справі № 921/42/17-г/8 ТОВ «Український енергетичний реєстр» було зобов'язано передати до ПАТ «Національний депозитарій України» документи системи реєстру ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

ПАТ «Національний депозитарій України» повідомив Товариство про те, що документи системи реєстру власників іменних цінних паперів емітента ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» станом на 12.10.2013 передані ТОВ «Укренергореєстр» до ПАТ НДУ 18 серпня 2022 (листи ПАТ НДУ від 09.09.2022 від 26.10.2022).

Відповідно у 2022 році ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» завершило процедуру переведення акцій в бездокументарну форму, про що свідчить повідомлення Національного депозитарію України. На підставі цього повідомлення, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» подало 23 березня 2023 року розпорядження до Національного депозитарію на складання електронної версії реєстру власників іменних цінних паперів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» станом на 24.03.2023, та отримало вказаний реєстр 27.03.2023.

Таким чином, усунуто всі перешкоди для скликання зборів акціонерів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО». На даний час акціонери товариства можуть реалізувати свої права, передбачені Законом України «Про акціонерні товариства».

Виконавчий орган (правління) ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» відповідно до зазначеного Закону не наділений повноваженнями щодо скликання зборів акціонерів.

Відповідно до частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу. Дане положення набирає чинності через 36 місяців з дня набрання чинності Законом України «Про ринок електричної енергії» (з 11 червня 2017 року).

Таким чином, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було відчужити свою частку у статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» до **11 червня 2020 року**.

На виконання наведеної вимоги Закону України «Про ринок електричної енергії» ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не відчужило частку у розмірі % в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач».**

Станом на 01.01.2023 вищезазначена вимога Закону України та Програми відповідності **не виконана**, що зазначено у звіті Уповноваженої особи з питань відповідності. Станом на 01.01.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не виконано вимогу** постанови НКРЕКП від 18.06.2019 № 1044 «Про погодження програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо внесення змін до статуту ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії. Причини та об'єктивні обставини невиконання детально викладені у Річному звіті Уповноваженої Особи за 2022 рік.

Відповідно до частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а

суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу.

За даними Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, станом на 13.04.2023 кінцевим бенефіціарним власником ТОВ «Тернопільелектропостач» є ДЕРЖАВА, ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

2021

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2020 року та виплачена у 2021 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить **грн.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за січень - грудень 2021 року) –

грн (без ПДВ):

x / = грн (без ПДВ),

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – грн (табл. 3.25.11);

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

- сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2021 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2021 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки, відображеного у п. 3.20 Акта **сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **відсутня.****

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт.год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W _{м(с)ф2}), МВт.год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	217	1	13	20	3089,20		525600	
2	Для сільської території	784	300	747	507	1	13	20	3089,20		525600	
3	Усього											

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)P} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$,

$KЯ^M = 0 (304 - 217 = +87, >0)$;

$KЯ^C = 0 (747 - 507 = +240, >0)$.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKBy = \left(\frac{\text{грн} - \text{грн}}{(1 - (1,0 + 0,0) / 100) \times (1 + 0,7 * \text{грн} / \text{грн})} \right) \times \text{грн} / 100 + \text{грн} \times \text{грн} \text{ (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання ОКВ_{ут-2} = ОКВ₀, при цьому ОКВ₀ визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ₀) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання ФОП_{ут-2} = ФОП₀, при цьому ФОП₀ визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕ_з), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕ_{інд}) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;

грн – фактичний фонд оплати фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

0,2115 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (/ = 0,2115);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1: грн x 0,3 %).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік відсутня:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ – _____ = _____
грн,

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з врахуванням суми капіталізації за рахунок інвестиційної програми у розмірі _____ грн (_____ грн + _____ грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає _____ грн (без ПДВ) (_____ грн + _____ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії

тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідає даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії

тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 4 заходи ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Реактивна електроенергія – грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить _____ **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів III становить _____ **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів III понад 10% становить _____ **грн (без ПДВ).**

Розділ III 2021 року	Економія заходів III 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2021 році становить з урахованням перевитрат до 5% становить _____ **грн (без ПДВ).**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає _____ **грн (без ПДВ).**

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає _____ **грн без ПДВ (**
грн – _____ **грн).**

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим

підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 05.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/МВт·год	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.08	168,34	4 737	797,00			
	01.09-31.12	180,11	2 368	427,00			
Всього		Всього	7 105	1 224,00			
2 клас	01.01-31.08	1 211,75	815 414	988 078,00			
	01.09-31.12	1 340,82	407 707	546 662,00			
Всього			1 223 121	1 534 740,00			
Всього			1 230 226	1 535 964,00			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбані Ліцензіатом на ринку «на добу наперед»,

внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2021 рік (помісячно) – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2021 рік		
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом 2021 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2021 рік		
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом 2021 рік		

22. Дохід отриманий у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів, які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ)

23. Дохід, отриманий у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ)

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році – грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту грн (без ПДВ)

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;
на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;
на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;
на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6 Акта).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл грн/МВт*год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн(без ПДВ)
	кВт*год	грн(з ПДВ)		
січень			1 211,75	
лютий			1 211,75	
березень			1 211,75	
квітень			1 211,75	
травень			1 211,75	
червень			1 211,75	
липень			1 211,75	
серпень			1 211,75	
вересень			1 340,82	
жовтень			1 340,82	
листопад			1 340,82	
грудень			1 340,82	
2021 рік				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – _____ грн (без ПДВ) (_____ грн (без ПДВ)* 1,1), де:

_____ грн – сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік.

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового

(недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ).**

$$\text{Др} = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ,}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-) 138 035,00 тис. грн (без ПДВ):

$$\Delta \text{ДТВЕ}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатка 27 до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta \text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник «фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1» приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta \text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 276 -

грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після

переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у звітному році – грн (без ПДВ).

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення

суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП) у звітному році становить грн (без ПДВ):

ΔПП = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за січень - грудень 2021 року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність**

щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁)** з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році. При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у **Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀)** з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁)** з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить
грн:
+ = грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році. При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у

відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по

85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними

документами (у разі списання елемента активу) або не відповідає даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

2022

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2021 року та виплачена у 2022 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить **грн.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за січень - грудень 2022 року) – **грн (без ПДВ):**

* / = **грн (без ПДВ),**

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – грн (табл. 3.25.24);

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн,
у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн;
 - сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року до переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NIN)	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт.год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт.год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	199			20			525 600	
2	Для сільської території	784	300	747	530			20			525 600	
3	Усього											

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_u = ((\quad - \quad) \times 107,8 / 100 + \quad) \times (1 - (1,0 + 0,0) / 100) \times (1 + 0,7 \times \quad / \quad) = \quad \text{грн,}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який

Проти зафіксованої Актом № 276:

$$\text{ОНВу} = \quad - \quad - \quad x 0,2098 + \quad + \\ x 0,2098 =$$

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році ;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2098 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($82\,272,00 / 394\,231,00 = 0,2098$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1: $\text{грн} \times 0,3 \%$).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат врахуванням капіталізації (\quad грн + \quad грн).

Проти зафіксованої Актом № 276 - \quad грн

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає \quad грн (без ПДВ) (\quad грн + \quad грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність

щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії

тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року –
у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року –
у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня

2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 61 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

За перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року.**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік.

Перевищення вартості заходів ІІІ до **5 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ від **5% до 10 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ понад **10%** становить **грн (без ПДВ).**

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року.**

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року.**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає (-) грн без ПДВ (грн – грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$\text{Др} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 05.06.2023 ВАТ «Тернопільобленерго» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «Тернопільобленерго» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «Тернопільобленерго» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «Тернопільобленерго» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «Тернопільобленерго» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «Тернопільобленерго» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами

проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «Тернопільобленерго» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Товариства внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – грн (без ПДВ).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/МВт·год	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	217,99	1 8413	4 014,00			
2 клас	01.01-31.12	1312,21	1 411 946	1 852 770,00			
Всього			1 411 946	1 856 784,00			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбаной Товариством на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2022 рік (помісячно) – грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2022 рік		
<i>Січень</i>		
<i>Лютий</i>		
<i>Березень</i>		
<i>Квітень</i>		
<i>Травень</i>		
<i>Червень</i>		
<i>Липень</i>		
<i>Серпень</i>		
<i>Вересень</i>		
<i>Жовтень</i>		
<i>Листопад</i>		
<i>Грудень</i>		
Разом за 2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаной для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2022 рік		
<i>Січень</i>		
<i>Лютий</i>		
<i>Березень</i>		
<i>Квітень</i>		
<i>Травень</i>		
<i>Червень</i>		
<i>Липень</i>		
<i>Серпень</i>		
<i>Вересень</i>		
<i>Жовтень</i>		
<i>Листопад</i>		

Грудень		
Разом 2022 рік		

22. Дохід отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році – грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту грн.(без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, у 2022 році – грн (без ПДВ).

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл грн/МВт*год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн(без ПДВ)
	кВт*год	грн(з ПДВ)		
січень			1312,21	
лютий			1312,21	
березень			1312,21	
квітень			1312,21	
травень			1312,21	
червень			1312,21	
липень			1312,21	
серпень			1312,21	
вересень			1312,21	
жовтень			1312,21	
листопад			1312,21	
грудень			1312,21	
2022 рік				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідає даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу

електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 61 заходів ІП на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить

% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____ – _____).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить _____ грн (без ПДВ):

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2022 рік – грн (без ПДВ):

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{H}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2022 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатка 27 до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2022 році становить грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник «фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1» приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2022 році становить грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 276 -

грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ Пст) у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої

амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔП_{нов}) у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої

інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у звітному році становить грн (без ПДВ):

Δ ПП = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за січень - грудень 2022 року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідає даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – грн (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного

Слід зазначити, що **розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках** можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Довідково:

Актом № 276 зафіксовано, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки комісії з проведення перевірки надано інформацію із відповідними документами щодо витрат на заробітну плату, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні у 2022 році яка потребує додаткового опрацювання (у зв'язку з значним її обсягом) для визначення обґрунтованості понесених витрат.

Департаментом ліцензійного контролю також розглянуто пояснення Ліцензіата з додатками до них з питання понесених Товариством витрат на заробітну плату, що пов'язані

Зазначене питання потребує додаткового дослідження, з метою визначення суми компенсації понесених витрат, що має бути підтверджено за результатом заходу державного контролю.

Щодо пояснень Ліцензіата стосовно РБА

*Відповідно до службової записки Управління цінової та тарифної політики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.06.2023 № 1201/17-23 (мовою оригіналу): «УЦТПЕ ДРВСЕ здійснено **технічний аналіз регуляторної бази активів на підставі вибіркового оновлених реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ та повідомляє про неможливість здійснення перерахунку уточненого показника регуляторної бази активів за 2021 – 2022 роки у зв'язку з неповними виправленими реєстрами (надано вибіркові реєстри, за якими перевірялася регуляторна база активів під час проведення планової перевірки дотримання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за 2021 – 2022 роки).***

Разом з цим зазначаємо, що визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

у 2021 та 2022 роках можливий у разі підтвердження первинною документацією достовірності наданої інформації за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю та надання до НКРЕКП оновлених повних реєстрів регуляторної бази активів станом на 31.12.2020, 31.12.2021 та 31.12.2022.».

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 вересня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **18 220,87 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **25,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **881,12 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 765,54 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **938,51 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 067,91 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **2 966,06 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **1 576,34 тис. грн** (без ПДВ).

2) надати до 11 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме **672,42 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови у строк до 01 вересня 2023 року, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **18 220,87 тис. грн** (без ПДВ).

4. Визначити суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках після подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», у частині уточнення даних, у тому числі щодо виду об'єкта та площадки вимірювання за такими адресами:

Тернопільський район, село Новий Роговець, вулиця _____, будинки 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7, 2/8, 2/9, 2/10, 2/11, 2/12, 2/13,

Тернопільський район, місто Почаїв, вулиця _____, будинки 4 Б, 4 В, 4 Г, 4 Д,

Тернопільський район, село В. Ходачків, вулиця _____, 32 (ЕІС-код 62Z3669942339742) та (ЕІС-код 62Z9745438486670),

Тернопільський район, село В. Ходачків, вулиця _____, будинки 32 А, 32 Б, 32 В, 32 Г, 32 Д, 32 Е,

про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», відповідних споживачів.

Розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, а також ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що у строк до **15 серпня 2023 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП Тернопільські області, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП Тернопільські області, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ».

2) у строк до 01 жовтня 2023 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про внесення змін до Статуту ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про накладення штрафу на
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за
недотримання вимог нормативно-
правових актів, що регулюють
функціонування ринку електричної
енергії, та порушення Ліцензійних
умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного
регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ липня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2023 року № 267 та від 06 червня 2023 року № 307, встановлено, що ВІДКРИТИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі –Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), щодо подання форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі –Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)), щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі - Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), щодо формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна)), щодо подання форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу забезпечують достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), згідно з яким двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 цього розділу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

підпункт 22 пункту 5.1.2 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року), згідно з яким Оператор системи зобов'язаний проводити за власний рахунок планову повірку, ремонт і заміну засобів вимірювальної техніки, які перебувають у нього у власності, у терміни, встановлені нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами та договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352), а саме:

пункту 6 (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року), згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 7, згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового

розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України та Міністерства економіки України, а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

підпункту 7.1.1 пункту 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), згідно з яким метрологічне забезпечення ЗВТ у складі вузлів обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», нормативно-правових актів та нормативних документів у сфері метрології;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної III з урахуванням заходів чинної III;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів III, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до III без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогностний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 3.10 глави 3 у частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині внесення змін до Статуту до 11 червня 2020 року щодо виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 17 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії»

(зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), щодо подання форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо подання форми звітності № 2а-

НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), щодо формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна), щодо подання форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу забезпечують достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил ринку, яким встановлено, що двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 цього розділу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у

нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

підпункт 22 пункту 5.1.2 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року), згідно з яким Оператор системи зобов'язаний проводити за власний рахунок планову перевірку, ремонт і заміну засобів вимірювальної техніки, які перебувають у нього у власності, у терміни, встановлені нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами та договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, а саме:

пункту 6 (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року), згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним,

пункту 7, згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України та Міністерства економіки України, а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

підпункту 7.1.1 пункту 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким метрологічне забезпечення ЗВТ у складі вузлів

обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», нормативно-правових актів та нормативних документів у сфері метрології;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІП формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІП з урахуванням заходів чинної ІП;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозованому періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІП наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІП;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогностний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

- 2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;
 - 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;
 - 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:
 - мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;
 - обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;
 - посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
 - інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;
 - інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;
 - опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
 - інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
 - 5) джерела фінансування ІІІ;
 - 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,
 - пункту 3.10 глави 3, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації,
 - пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,
 - пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;
- Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:
- підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині внесення змін до Статуту до 11 червня 2020 року щодо виключення з предмета діяльності

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 17 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

1) у строк до 01 вересня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 220,87 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 25,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 881,12 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 765,54 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 938,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 067,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 2 966,06 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 576,34 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 11 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення

(перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 672,42 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови у строк до 01 вересня 2023 року, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 18 220,87 тис. грн (без ПДВ).

4. Визначити суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках після подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« ___ » _____ 20__ року



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати **ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312,

згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині внесення змін до Статуту до 11 червня 2020 року щодо виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення даних, у тому числі щодо виду об'єкта та площадки вимірювання за такими адресами:

Тернопільський район, село Новий Роговець, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), будинки 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7, 2/8, 2/9, 2/10, 2/11, 2/12, 2/13,

Тернопільський район, місто Почаїв, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), будинки 4 Б, 4 В, 4 Г, 4 Д,

Тернопільський район, село Великий Ходачків, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 32 (ЕІС-код 62Z3669942339742) та (ЕІС-код 62Z9745438486670),

Тернопільський район, село Великий Ходачків, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), будинки 32 А, 32 Б, 32 В, 32 Г, 32 Д, 32 Е,

про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», відповідних споживачів.

Розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, а також ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

2) у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» та про внесення змін до Статуту в частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових
актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії,
та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії
та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2023 року № 267 та від 06 червня 2023 року № 307, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ВІДКРИТИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) (далі – ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 12 червня 2023 року № 276.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 19.06.2023 № 2804/17 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури</p>

<p>електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою № 282</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої Постановою № 282 (у редакції, що діяла до 27.05.2021)</p> <p>пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374</p>	<p>тарифів за видами діяльності» до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата подавати форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>яким визначено, що форму звітності № 12-НКРЕКП-розподіл подають не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду.</p>
<p>Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало з порушенням термінів:</p> <p><u>до НКРЕКП:</u></p> <p>форму звітності № 2а-НКРЕКП в паперовому вигляді за січень 2021 року – на 18 днів; за лютий 2021 року – на 6 днів; за квітень 2021 року – на 2 дні;</p> <p>форму звітності № 2-НКРЕКП за I квартал 2021 року – на 7 днів;</p> <p>форму № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) в електронному вигляді за липень 2022 року – на 4 дні.</p> <p><u>до сектору НКРЕКП у Тернопільській області:</u></p> <p>форму звітності № 2а-НКРЕКП в паперовому вигляді за січень 2021 року – на 7 днів;</p>	
<p>2 пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством.</p>

Підпунктом 4 пункту 6 **постанови НКРЕКП від 30.04.2021 № 756** «Про накладення штрафу на ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» Товариство було зобов'язано у строк до **01 серпня 2021 року** вжити заходів щодо відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», про що у строк до **15 серпня 2021 року** письмово повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не виконало** вимоги підпункту 4 пункту 6 постанови НКРЕКП від 30.04.2021 № 756.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Листом від 7.11.2022 ФДМУ повідомив ВАТ «Тернопільобленерго» про те, що державний пакет акцій 50,999% ВАТ «Тернопільобленерго» списаний з рахунку ФДМУ на користь Міністерства енергетики.

ВАТ «Тернопільобленерго» у грудні 2022-березні 2023 виконало усі передбачені законодавством дії та завершило процедуру переведення акцій в бездокументарну форму, про що свідчить повідомлення Національного депозитарію України (вх.номер 614 від 21.03.2023).

Таким чином, лише у березні 2023 року було усунуто всі перешкоди для скликання зборів акціонерів ВАТ «Тернопільобленерго» та вирішення питання про відчуження частки ВАТ «Тернопільобленерго» у ТОВ «Тернопільелектропостач».

Разом з тим відповідно до п.2 ст.42 Закону України «Про акціонерні товариства», річні загальні збори скликаються лише наглядовою радою або радою директорів виключно з власної ініціативи.

Зазначаємо, що виконавчий орган (правління) ВАТ «Тернопільобленерго» відповідно до зазначеного Закону не наділений повноваженнями щодо скликання зборів акціонерів та вирішення питання про відчуження частки ВАТ «Тернопільобленерго» у ТОВ «Тернопільелектропостач», тому не може нести за це відповідальність».

Відповідно до пункту 2 **постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2155** «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії» Ліцензіати, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (26.11.2020) мають подати до НКРЕКП документ, визначений підпунктом 6 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов (інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов), тобто **до 26.02.2021**.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на виконання вищезазначених вимог, листом від **16.05.2023 № 2422/11-1.4** надало до НКРЕКП «Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» відповідно до Додатка 3 до Ліцензійних умов з розподілу № 1470 **з порушенням терміну подачі на 811 днів.**

Відповідно до вимог пункту 2 **постанови НКРЕКП від 14.04.2021 № 643** Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, протягом шести місяців з дня набрання чинності цією постановою (тобто, **до 16.10.2021**) необхідно було подати до НКРЕКП інформацію, визначену в додатку 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії).

На виконання вимог постанови, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від **11.02.2022 № 1046/29** надало до НКРЕКП оновлені Відомості про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» з урахуванням змін, внесених постановою НКРЕКП від 14.04.2021 № 643, зокрема інформації щодо трансформаторних підстанцій та довжин електричних мереж, **з порушенням терміну подачі на 119 днів.**

Протягом 2022 року ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів нараховано платіж на загальну суму _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ) та сплачено

_____ грн
(з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2022 заборгованість ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» перед «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ» становить _____ грн (з ПДВ) або _____ грн (без ПДВ).

Комісією з проведення перевірки проаналізовано реєстри платіжних доручень про сплату послуги з **передачі електричної енергії** та про сплату послуги з **диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** за період січень 2021 року – грудень 2022 року, надані ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в деяких місяцях **не здійснювалась у повному обсязі або не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління** оператору системи передачі.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Незначні відхилення в планових платежах в розрахунковому періоді, які в повному обсязі сплачувались до закінчення розрахункового періоду не створюють порушень ліцензійних умов, чи системних порушень договірних умов, які б могли мати негативний вплив на безперебійне постачання електричної енергії споживачам, чи порушення функціонування ринку електричної енергії.»

4 пункту 2.1.10 глави 2.1 розділу II (у редакції, що діяла до 27.06.2020) та пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібногo ринку електричної енергії (у редакції, що діяла з 27.06.2020)	згідно з яким, під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності.
--	--

Комісією з проведення перевірки здійснено виїзди у с. В. Гаї, с. Лозова, с. Байківці, с. В. Ходачків, с. Шайбівка, смт Микулинці, м. Почаїв, с. Н. Роговець та с. М. Глибочок Тернопільської області за адресами приватних домогосподарств, в яких встановлені генеруючі установки.

За результатами здійснених виїздів на території Тернопільської області в село В. Гаї за наступними адресами: вул. _____, будинки №№ 14, 16, 18, 20, 21, 22, 24, 26, вул. _____, будинки №№ 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, вул. _____, будинки №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, вул. _____, будинки №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, вул. _____, будинки №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, встановлено наступне.

В результаті візуального огляду за відповідними адресами приєднання, крім вул. _____, буд. 21, виявлено загальну територію об'єднану єдиним парканом з сітки рабиці, по периметру встановлені камери відеонагляду. На вказаній території наявні однотипні приміщення площею близько 1,5-2 м² та висотою 1,5-2 м з табличками, які містять назви вулиць та номери приміщень.

При цьому, оглядом встановлено, що зазначені будівлі побудовані з шлакоблоку, в них відсутні вікна, двері, вентиляція, покрівля з металевого профілю. Інвертори генеруючих установок встановлені у вказаних приміщеннях. Вузли обліку розміщені на фасадах приміщень.

Генеруючі установки розміщені на металевих конструкціях на загальній земельній ділянці. Візуально відокремити межі кожного з вищезазначених індивідуальних домогосподарств неможливо, оскільки ділянки не відокремлені одна від одної (фото додаються - Додаток 3.6.1).

Крім того, шляхом візуального огляду виявлено, що вказані приміщення не мають підключення до інженерних комунікацій, а саме – відсутнє водопостачання, опалення та організація відведення стоків. Стикові з'єднання збірних елементів будівель не ущільнені і є не герметичними.

В досліджуваній будівлі внутрішні перегородки, які б передбачали існування допоміжних приміщень, відсутні. Враховуючи геометричні параметри будівлі, можливість встановлення внутрішніх перегородок для влаштування допоміжних приміщень, необхідних для забезпечення функціональної експлуатації будинку, відсутня.

Згідно постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» від 14.03.2018 № 312 (у редакції постанови НКРЕКП від 18.07.2019 № 1525) **«приватне домогосподарство – об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору».**

Житловий Кодекс України в статті 4 дає наступне визначення поняття житловий фонд: «Жилі будинки, а також жилі приміщення в інших будівлях, що знаходяться на території України, утворюють житловий фонд».

Відповідно до п. 8 ч. 1 ст. 1 Житлового кодексу України, **житловий фонд - сукупність усіх видів житла (житлових будинків, квартир, інших приміщень, які призначені та придатні для постійного проживання в них).**

Згідно із п.п. 14.1.129.1 п.п. 14.1.129 п. 14.1 ст. 14 Податкового кодексу України **будівлі, віднесені до житлового фонду** поділяються на такі типи:

а) **житловий будинок** – будівля капітального типу, споруджена з дотриманням вимог, встановлених законом, іншими нормативно-правовими актами, і призначена для постійного у ній проживання. Житлові будинки поділяються на житлові будинки садибного типу та житлові будинки квартирного типу різної поверховості. Житловий будинок садибного типу – житловий будинок, розташований на окремій земельній ділянці, який складається із житлових та допоміжних (нежитлових) приміщень;

б) **прибудова до житлового будинку** - частина будинку, розташована поза контуром його капітальних зовнішніх стін, і яка має з основною частиною будинку одну (або більше) спільну капітальну стіну;

в) **квартира** – ізольоване помешкання в житловому будинку, призначене та придатне для постійного у ньому проживання;

г) **котедж** – одно-, півтораповерховий будинок невеликої житлової площі для постійного чи тимчасового проживання з присадибною ділянкою;

г) **кімнати у багатосімейних (комунальних) квартирах** - ізольовані помешкання в квартирі, в якій мешкають двоє чи більше квартиронаймачів.

При цьому, в Податковому кодексу України надано визначення **садового будинку** – будинок для літнього (сезонного) використання, **який в питаннях нормування площі забудови, зовнішніх конструкцій та інженерного обладнання не відповідає нормативам, установленим для житлових будинків** (п.п. 14.1.129.2 п.п. 14.1.129 п. 14.1 ст. 14 ПКУ).

Споруда (садовий будинок) може бути повноцінним житловим будинком лише якщо вона відповідає нормативам, регламентованим ДБН Ст. 2.2-15-2005.

Так, основні вимоги, яких потрібно дотримуватися, щоб садовий будинок можна було перевести в житловий фонд:

– наявність інженерних систем з електро- і теплопостачання, водопроводу та каналізації, газопостачання;

– наявність гідроізоляції фундаменту й каналізації;

– відповідність вимогам пожежної безпеки для об'єктів класу відповідальності СС1.

Відповідно до ч. 1 ст. 58 Закону України «Про ринок електричної енергії», споживач також має право встановлювати такі генеруючі установки, призначені для виробництва електричної енергії:

побутові споживачі у своїх приватних домогосподарствах - генеруючі установки, встановлена потужність яких не перевищує 50 кВт, призначені для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру.

Приватні домогосподарства здійснюють продаж виробленої електричної енергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг.

Абз. 9 п. 1.1.2 глави 1.1 розділу I Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14.03.2018 № 312, **генеруюча установка приватного домогосподарства** - комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства.

Підсумовуючи вищенаведене, об'єкти с. В. Гаї за адресами: вул. _____, споруди №№ 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, вул. _____, споруди №№ 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, вул. _____, споруди №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, вул. _____, споруди №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, вул. _____, споруди №№ 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, крім вул. _____, буд. 21, на момент візуального огляду **не відносяться до житлового фонду та не відповідають нормативам, установленим для житлових будинків, не є приватними домогосподарствами та не можуть здійснювати продаж виробленої електроенергії за «зеленим» тарифом постачальнику універсальних послуг, який надає оператору системи передачі послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.**

Таким чином, членами комісії з перевірки, виявлено, що по вищезазначених адресах відсутні об'єкти, які відносяться до житлового фонду, а також відсутні житлові будинки чи котеджі, а отже відсутні приватні домогосподарства, які відповідають вимогам зазначеним у Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (в редакції чинній з 18.07.2019 та у редакції чинній з 12.10.2022).

Тотожне порушення також встановлено за результатами виїзду на об'єкти:

- в с. Лозова за адресами: вул. _____, прим. №№ 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35, 37, 39, 41, 43, 45, 47, 49, 51, 53, 55, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69, 71, 73, 75, 77, 79, 81, 83, 85, 87, 89, 91, 93, 95, 97, 99, 101, 103, 105, 107, 109, 111, 113, 115, 117, 119, 121, 123, 125, 127, 129, 131, 133, 135, 137, 139, вул. _____, прим. №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12, 14, 16, 18, вул. _____, прим. №№ 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34, 36, 38, крім вул.

, буд. 29;

- в с. Лозова за адресами: вул. _____, будинки №№ 3, 3-Н, 3-М, 3-Л, 3-К, 3-Й, 3-Ж, 3-Є, 3-Е, 3-Д, 3-Г, 3-В, 3-Б, 3-А;

- в с. Байківці за адресами: вул. _____, будинки №№ 2, 2-А, 2-Б, 2-В, 4, 4/14, 4-А, 4-Б, 4-В, 4-Г, 6, 6-А, 6-Б, 6-В, 6-Г, 8, 8-А, 8-Б, 8-В, крім вул. _____, буд. 10;

- в с. Н. Роговець за адресами: вул. _____, будинки №№ 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7, 2/8, 2/9, 2/10, 2/11, 2/12, 2/13;

- в с. Н. Роговець за адресою вул. _____, прим. 52;

- в с. М. Глибочок за адресами: вул. _____, будинки №№ 6, 6-А, 6 Б, 6-В, 6 Г, 6 Д, 6-Є, 6 Ж, 6 З, крім вул. _____ буд. 5, 5А та будинок адресу якого встановити не вдалось;

- м. Почаїв за наступними адресами: вул. _____, будинки № № 4-Е, 4-Є, 4-Б, 4-В, 4-Г, 4-Д, 4-Ж, 4-З, 4-И, 4-Й, крім будинку адресу якого встановити не вдалось;

- в с. В. Ходачків за адресами: вул. _____, будинки №№ 30, 32, 32-А, 32-Б, 32-В, 32-Г, 32-Д, 32-Е, крім будинку адресу якого встановити не вдалось;

- в смт Микулинці за адресами: вул. _____, будинки №№ 2/5, 2/6, 2/7, 2/8.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Об'єкти побутових споживачів,

що перевірялися, були введені в експлуатацію відповідно до нормативно-правових актів, які діяли на момент введення їх в експлуатацію. Слід зазначити, що з 2014 року порядок введення в експлуатацію генеруючих електростанцій приватних домогосподарств регламентувався Порядком продажу, обліку та розрахунків за електричну енергію, що вироблена з енергії сонячного випромінювання об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств (затверджений Постановою НКРЕКП від 27.02.2014 № 170, із змінами, № 229 від 25.02.2016 року).

Вказаний вище Порядок втратив чинність лише з 27.06.2020 на підставі Постанови НКРЕКП №1219 від 26.06.2020, якою були врегульовані відповідні правовідносини та внесені зміни до чинної редакції Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312.

При цьому в Акті №276 від 12.06.2022 зазначено, що ВАТ «Тернопільобленерго» порушено вимоги ПРРЕЕ, які визначають, що під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу ОСР використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема:

- 1) про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін;
- 2) щодо односторонньої схеми електропостачання об'єкта;
- 3) щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо);
- 4) щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності;
- 5) щодо технічних даних силових трансформаторів, кабельних та/або повітряних ліній передачі/розподілу електричної енергії, якими здійснюється розподіл електричної енергії (для об'єктів споживачів, для яких розрахункові засоби вимірювальної техніки встановлені не на межі балансової належності).

При цьому по жодному з об'єктів побутових споживачів комісією з перевірки не було зазначено, яку саме наявну інформацію з переліченої у зазначених пунктах ПРРЕЕ, ОСР не було використано під час оформлення паспорту точки розподілу відповідних зазначених в акті споживачів.

Окрім цього, слід зазначити, що ні в правах ОСР, ні в його обов'язках, передбачених КСР та ПРРЕЕ немає і не було повноважень щодо перевірки правомірності (ревізування на відповідність вимогам чинного законодавства) наданих документів, які посвідчують право власності/користування на відповідні об'єкти споживачів або заявників, які мають намір отримувати послуги з розподілу.

Відсутні в чинному законодавстві, яке регулює питання діяльності ОСР, вимоги щодо наявності фахівців з експертними правами в сфері будівництва, які мають спеціальні знання в будівельній галузі та належним чином уповноважені надавати підстави для оцінки об'єктів споживачів та правовстановлюючих документів, в тому числі шляхом візуального обстеження та/або витребування інших додаткових (до вже перелічених) документів, що засвідчують категорію об'єкту, стан всіх інженерних мереж, тощо.

Зазначена комісією з перевірки на стор 129-230 інформація виходить за межі плану перевірки та не відповідає питанню п.3.6. Додатку 10 Порядку контролю. Перевірка описаних в Акті будівель та комунікацій (крім електричних мереж) побутових споживачів не належить до компетенції оператора системи розподілу, встановлених п.5.1. ПРРЕЕ. Інші нормативні акти також не визначають для ОСР відповідні обов'язки чи повноваження.

Слід зазначити, що питання, вказані в Акті №276 на стор 129 – 230, були предметом позапланової виїзної перевірки, проведеної згідно постанови НКРЕКП №241 від 11.02.2022. Відповідна перевірка проводилася з 30.03.2023 по 12.04.2023 і була оформлена актом №190 від 12.04.2023, складеним за результатами проведення позапланової виїзної перевірки.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що перевірка ліцензованої діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» здійснювалася за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року. Таким чином Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушень пункту 2.1.10 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії (у редакції, що діяла до 27.06.2020), оскільки зазначене порушення виходить

за межі перевіряємого періоду.

Департамент ліцензійного контролю також зазначає, що зазначене питання також досліджувалося під час проведення позапланової перевірки.

Відповідно до вимог пункту 4.2 глави 4 Порядку контролю, позапланові виїзні перевірки не можуть здійснюватися з одних і тих самих питань за період, який вже перевірявся, за винятком випадків:

якщо така перевірка здійснюється з метою контролю за виконанням рішення НКРЕКП про усунення порушень вимог законодавства та ліцензійних умов із зазначеного питання; за заявою ліцензіата.

*Одночасно слід зауважити, що зазначене норма **не розповсюджується** на планові перевірки, тому дослідження зазначеного питання під час планової перевірки **не суперечить** вимогам винного законодавства.*

5	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 17 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.1.3 глави 2.1 Розділу II Правил ринку</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку;</p> <p>яким передбачено, що двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 цього розділу</p>
---	---	---

Перевіркою встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в 2021 році здійснювало **купівлю-продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (РДД), у виробників, договори з якими не були зареєстровані в ОСП** відповідно до норм глав 2.1 - 2.2 Розділу II Правил ринку, а саме:

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 29.12.2020;

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 29.12.2020;

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 29.12.2020;

на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії від 13.04.2021.

Також, перевіркою встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в період з січня по грудень 2021 року **не реєструвало в ОСП обсяги купівлі-продажу електричної енергії** за двосторонніми договорами укладеними із зазначеними вище виробниками електричної енергії.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Договірні відносини з даними виробниками існували ще до затвердження Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку», та, оскільки дані виробники з певних причин не змогли стати учасниками ринку, тому, тимчасово, на період виготовлення ними відповідних документів для укладення договорів, що є обов'язковими на ринку, ВАТ «Тернопільобленерго» продовжило договірні відносини з даними виробниками згідно з частиною другою п.4 статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», якою встановлено, що купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, трейдери, гарантований покупець та споживачі. Учасники ринку мають право вільно обирати контрагентів за двосторонніми

договорами, укладати ці договори у довільній формі та на умовах, що визначаються за домовленістю сторін з урахуванням таких обмежень: оператор системи передачі та оператори системи розподілу мають право купувати електричну енергію за двосторонніми договорами з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами відповідно, крім обсягів, які з цією метою відповідно до норм цього Закону підлягають обов'язковій купівлі на ринку «на добу наперед».

Проте, ВАТ «Тернопільобленерго» не змогло зареєструвати в оператора системи передачі обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами з даними контрагентами, оскільки дані виробники не були зареєстровані в НЕК «Укренерго» як учасники ринку електричної енергії.

З метою недопущення розбіжностей між даними, які відображаються на платформі MMS та фактичними закупівлями електроенергії ВАТ «Тернопільобленерго» зверталось до НЕК «Укренерго» згідно листа від 22.01.2020 №429/44 з проханням тимчасового створення на платформі управління ринком (MMS) для ВАТ «Тернопільобленерго» віртуальної точки «розподілена генерація» комерційного обліку, в якій мали б відображатися обсяги, які вироблені електростанціями та викуплені нашою Компанією на компенсацію ТВЕ по двосторонніх договорах. На що ОСП надав відмову у створенні вищевказаної віртуальної точки.

Повідомляємо, що з 1 березня 2021 було розірвано двосторонній договір купівлі-продажу електроенергії з нашим Товариством.

розірвання договору 02.09.2021 завершення договірних відносин 31.12.2021 - завершення договірних відносин 31.12.2021.».

<p>б пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким передбачено формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p>
--	---

Комісією з перевірки встановлено наявність порушення ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині забезпечення стандартів якості електропостачання, а саме:

Ланівецький РЕМ
 Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- (МВ-10 Ф35 назва у оперативно-диспетчерському журналі Лановецького РЕМ).

Дата та час початку перерви 20.12.2022 15:05

Дата та час кінця перерви 21.12.2022 14:00

Тривалість перерви 1375 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги

0,4 кВ – 144 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Лановецького РЕМ за період з 19.12.2022 по 22.12.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- , ТП- (МВ-10 Ф35 назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

20.12.2022 15:05 Аварійно відключився МВ-10 Ф35.

20.12.2022 15:12 По ТУ вкл. МВ-10 Ф35, вкл. не успішне є к.з.

20.12.2022 18:00 При обході ПЛ 10кВ Ф35 виявив дерево на проводах оп.

При здаванні зміни у 20:00 20.12.2022 зроблено запис «відключено Ф35 Р499».

При здаванні зміни у 8:00 21.12.2022 зроблено запис «відключено Ф35 Р499».

21.12.2022 8:50 допуск бригади по Н-430 і з/з 283 на ПЛ 10кВ Ф35 для чистки траси від дерев між оп.

21.12.2022 14:00 Включив МВ-10 Ф35, включення успішне заув. немає.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522.21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту, в якому зазначив, що час закінчення перерви з причини технологічних порушень вказано неправильно, так як вказане технологічне обладнання у вищезазначений період відключалося відповідно до ГПВ.

Тернопільський сільський РЕМ

Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4- , ТП10/0,4- (МВ-10 Ф-142 назва у оперативно-диспетчерському журналі)

Дата та час початку перерви 10.09.2022 18:01

Дата та час кінця перерви 11.09.2022 16:46

Тривалість перерви 1365 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 226 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Тернопільського сільського РЕМ за період з 09.09.2022 по 12.09.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4- , ТП10/0,4- (МВ-10 Ф-142 назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

10.09.2022 13:47 по ТУ поступив сигнал на ПС 35 відключився МВ-10 Ф-142, 145.

10.09.2022 13:48 по ТУ почергово виконав МВ-10 Ф-142, 145 – не успішно, ТУ не підтвердила.

10.09.2022 14:42 ОВБ відправлена на ПС-35 виконати огляд.

10.09.2022 15:20 не поступає напруга зі сторони 35 кВ.

10.09.2022 15:43 на ПС-35 напругу подано.

10.09.2022 15:50 ОВБ повідомила, що з комірки ПС-35 іде дим (у форму №11 НКРЕКП (квартирна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» внесено відомості про перерву: диспетчерська назва відключеного обладнання ПЛ10- , дата та час початку перерви 10.09.2022 15:43, дата та час кінця перерви 11.09.2022 16:35, тривалість перерви 52 хвилини).

10.09.2022 16:35 РПВ ввімкнено МВ-10 Ф-142.

10.09.2022 17:00 Повідомлення споживачів с. Драганівка про відсутність напруги.

10.09.2022 17:15 Відключене МВ-10 Ф-142, РПВ виконано 17:51.

10.09.2022 18:01 Повідомляють споживачі с. Драганівка про відсутність напруги.

11.09.2022 15:50 По ТУ на ПС-35 включено МВ-10 Ф-142, - контроль ізоляції в нормі.

Тривалість перерви також підтверджується дзвінками на колцентр ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» споживачів заживлених від технологічного обладнання Ф-142 ТП10/0,4-

Комісією з перевірки встановлено, що відповідно до записів у оперативно-диспетчерському журналі та інформації, наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», **недотримано** (щодо 226 споживачів електроживлення, яких здійснюється через електроустановки ПС-35

включено МВ-10 Ф-142) **гарантованого стандарту якості надання послуг** зазначеного у підпункті 4 пункту 2.3 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, а саме: відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні, відновлення подачі напруги за відсутності напруги на одній фазі у споживачів з трифазною схемою живлення протягом 22 годин. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522/21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту, в якому вказав, що завершення перерви згідно записів у оперативному журналі Тернопільського сільського РЕМ повинна була бути вказана 11.09.2022 2:19.

Тернопільський сільський РЕМ

Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4-

Дата та час початку перерви 23.09.2022 13:42

Дата та час кінця перерви 24.09.2022 13:15

Тривалість перерви 1413 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 20 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Тернопільського сільського РЕМ за період з 23.09.2022 по 24.09.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП10/0,4- , ТП10/0,4- (МВ-10 Ф-24, ТП- , ТП- , ЛР- назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

23.09.2022 13:42 МВ-10 Ф-142 по ТУ не управляється.

23.09.2022 18:01 без напруги ТП- , ТП- .

24.09.2022 11:31 ОВБ направлено включити ЛР- виконано 11:31 успішно.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522,21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту. Відповідно до записів у оперативно-диспетчерському журналі дата та час закінчення перерви 11:31. Таким чином, тривалість перерви склала 21 годину 49 хвилин (1309 хвилин).

Чортківський РЕМ

Диспетчерська назва відключеного обладнання ТП-

Дата та час початку перерви 19.11.2022 16:39

Дата та час кінця перерви 20.11.2022 15:34

Тривалість перерви 1375 хвилин

Кількість точок продажу електричної енергії сільські населені пункти на рівні напруги 0,4 кВ – 9 штуки.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з перевірки копії оперативно-диспетчерського журналу Чортківського РЕМ за період з 19.11.2022 по 20.11.2022. За вказаний період щодо обладнання ТП- (ТП- назва у оперативно-диспетчерському журналі) зроблено наступні записи.

19.11.2022 16:39 відсутність напруги від ТП-

20.11.2022 13:34 в ТП- Ф-1 ввімкнути автомат. Вик. 13:34 все добре.

Ліцензіат листом від 26.05.2023 № 2522,21 надав пояснення щодо вищезазначеного факту. Відповідно до записів у оперативно-диспетчерському журналі дата та час закінчення перерви 13:34. Таким чином, тривалість перерви склала 20 годин 55 хвилин (1255 хвилин).

Відповідно до пояснень Ліцензіата, у 2022 році внаслідок суттєвого збільшення оперативних перемикань, пов'язаних із пошкодженням об'єктів електроенергетики України з-за агресії російської федерації, та введенням графіків аварійних розвантажень, диспетчери району допустили технічні помилки при заповненні Реєстру перерв в електропостачанні.

В Товаристві розроблено «План заходів для забезпечення підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг (зокрема, шляхом створення систем

реєстрації відключень в електричних мережах 6-150кВ)» .

Реалізація даних заходів забезпечить автоматичну реєстрацію відключень обладнання та перерв в електропостачанні, що в подальшому зменшить вплив «людського фактору» на фіксацію часу початку та кінця перерви.

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика № 1965)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі.</p>
---	--	--

За результатами аналізу Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання (далі - Звіт), який був наданий ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 11.01.2023 № 214/17 відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики № 1965 із наростаючим підсумком, було встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у Звіті по 12 замовникам, які оплатили послуги із стандартних приєднань у 2021 році, **не зазначена інформація** щодо стану надання послуг із стандартних приєднань та **не зазначено** признак у графі 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність».

За поясненнями Ліцензіата (мовою документу): «приєднання замовника «Солярчик», Лотоцький, Музичка» на теперішній час не виконано, оскільки для виконання цього приєднання необхідно здійснити перехід електричних мереж через залізницю. Для цього Товариством було отримано технічні умови на виконання підземного перетину кабельною лінією 0,4 кВ на станції

в регіональній філії «Львівська залізниця» АТ «Укрзалізниця». На момент перевірки проходить процес оформлення земельної ділянки (розробка проекту землеустрою) для укладання платного договору земельного сервітуту.

Приєднання замовника «Голуб» не виконано, оскільки об'єкт замовника знаходиться на території Кременецької обласної гуманітарно-педагогічної академії імені Тараса Шевченка. Відповідно, для виконання приєднання необхідне проходження лінії електропередачі по території навчального закладу. Керівництво академії не погоджує проходження даної лінії. Тому замовнику було запропоновано розірвати договір та повернути плату за приєднання. На момент перевірки отримано звернення замовника про розривання договору та відбувається процес повернення плати за приєднання.

Приєднання всіх інших замовників на момент перевірки виконано. Виникла затримка в частині надання послуги з приєднання у зв'язку з не допуском підрядної організації до реалізації послуг з приєднання землевласниками суміжних земельних ділянок, а також з об'єктивною неможливістю зв'язатися з замовниками (тривалий час замовники не проявляли зацікавленості в завершенні надання послуги з приєднання у зв'язку з тривалим перебуванням за кордоном)».

Замовник Недільський В. Д. заява про приєднання від 13.08.2021 № 66/4, додаткова угода № 1 до договору про приєднання до електричних мереж системи розподілу від 17.08.2021, відповідно до якої, за згодою сторін, строк надання послуги з приєднання становить 80 календарних днів від дати оплати Замовником вартості приєднання. Дата оплати 01.10.2021, тобто кінцевий термін надання послуги з приєднання 19.12.2021. Листами від 10.12.2021 № 8544/29 та від 08.01.2022 № 41/29 повідомлено Замовника про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики. Відповідно до Звіту, який був наданий ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом від 11.01.2023 № 214/17, відповідно до вимог пункту 1.5 глави 1 Методики із наростаючим підсумком, по Замовнику Недільський В. Д. **не зазначено** лист від 08.01.2022 № 41/29.

На запит комісії з проведення перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало в електронному вигляді реєстр всіх чинних технічних умов, в тому числі за договорами, які укладені до набрання чинності Правил приєднання електроустановок до електричних мереж та Кодексу систем розподілу із розбивкою на тимчасові та постійні.

Комісія з проведення перевірки провела вибіркового порівняльний аналіз вищезазначеного реєстру із Звітом з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки в частині відображення у Звітах достовірної інформації.

Згідно отриманого від ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 614 чинних технічних умов, виданих до 01.01.2021, але які **не внесені у Звіт** з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки.

Що свідчить про зазначення ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2021 та 2022 рік **недостовірної** інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом **не вірно заповнена** графа 118 «Інформація щодо надходження від замовника заяви про відшкодування» Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2021 та 2022 роки. Відповідно до інформації, наданої ліцензіатом, протягом 2021-2022 років до ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не надходило заяв про відшкодування від замовників послуги з приєднання, проте **в Звіті зазначено протилежне**.

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання</p>
---	--	---

Замовник Трибунівська сільська рада, Чортківського р-ну, заява про приєднання від

24.11.2021 № 1294/3, дата оплати 15.12.2021, стандартне приєднання I ступеня, термін надання послуги з приєднання становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати. Замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання, тобто кінцевий термін надання послуги з приєднання **29.01.2022**. Повідомлення про надання послуги з приєднання від **17.02.2022** № ПВ 001259 081221 1 19 03 1 170222, що свідчить про перевищення терміну ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надання послуги з приєднання на **19 календарних днів**.

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
	<p>пункту 6 постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (в редакції, що була чинна до 26.07.2022)</p>	<p>яким встановлено обов'язок операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;</p>
	<p>пункту 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (в редакції постанови НКРЕКП від 26.07.2022 № 811)</p>	<p>яким встановлено обов'язок операторів систем розподілу складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України (далі - Мінстратегпром) та Міністерства економіки України (далі - Мінекономіки), а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним.</p>

Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» протягом періоду, що перевірявся подавало до НКРЕКП з порушенням термінів:
Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за квітень 2022 року,

Ліцензіатом до НКРЕКП надано 18.05.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 6 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.04.2022), **на 8 робочих днів**;

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за травень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 15.06.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 6 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.04.2022), **на 5 робочих днів**;

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за вересень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 12.10.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 2 робочих дня**;

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за грудень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 11.01.2023 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 1 робочий день**;

Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за квітень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 13.05.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.04.2022), **на 3 робочих дня**;

Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за вересень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 12.10.2022 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 2 робочих дня**;

Інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за грудень 2022 року, Ліцензіатом до НКРЕКП надано 11.01.2023 з порушенням терміну, визначеного пунктом 7 Постанови НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (в редакції від 26.07.2022), **на 1 робочий день**.

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу (у редакції, що є чинною з 01.06.2021)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким визначено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
----	---	---

Щодо звернення гр. Довніч Ю. О.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Довніч Ю. О. від 14.01.2022 щодо недотримання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» строків надання послуги із стандартного приєднання об'єкта замовника до електричних мереж.

За результатами опрацювання наданих комісії з перевірки матеріалів встановлено, що гр. Довніч Ю. О. (далі - Заявник) 16.09.2021 звернулася до ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із

<p>заявою (вх. від 16.09.2021 № 477/15) про приєднання житлового будинку (далі - Заява).</p> <p>Згідно Заяви замовлено нове приєднання, замовлена потужність становить 10,0 кВт (0,4 кВ) (перший ступінь потужності).</p> <p>Між Заявником та ОСР укладено публічний договір про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі - Договір) від 16.09.2021 невід'ємним додатком до якого є Технічні умови стандартного приєднання (далі - ТУ) від 30.09.2021.</p> <p>05.10.2021 Заявником було оплачено вартість послуги із стандартного приєднання до електричних мереж. Невід'ємною частиною Договору є підписана Заявником Додаткова угода від 30.09.2021 № 1 до Договору, згідно з умовами якої строк надання послуги з приєднання від дня оплати за послугу з приєднання становить 90 календарних днів від дати оплати, тобто в термін до 02.01.2022.</p> <p>Ліцензіатом було надано комісії з проведення перевірки повідомлення від 26.01.2022 про надання послуги з приєднання.</p> <p>Перевищення терміну стандартного приєднання гр. Довніч Ю. О. становить 24 календарних дні.</p> <p>Тотожні порушення також встановлено та зафіксовано Актом № 276 по наступним замовникам:</p> <p>щодо звернення гр. Матковського О. Л. (перевищення строку на 24 календарних дні);</p> <p>щодо звернення гр. Бурака Т. О. (перевищення строку на 104 календарних дні).</p>		
11	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (із змінами)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p>50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 03.07.2021)</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021).</p>
<p>ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН, фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл за січень - липень 2021 року та погодинні звіти щодо купівлі у ОР та ТВЕ з платформи MMS.</p> <p>Комісією з проведення перевірки вибірково проаналізовано надану інформацію щодо погодинних обсягів купівлі електричної енергії на РДН та фактичних обсягів ТВЕ на її передачу та розподіл у розрізі кожної розрахункової години за 23.01.2021, 15.02.2021, 22.03.2021, 23.04.2021, 23.05.2021, 10.06.2021, 30.07.2021, 18.08.2021.</p> <p>За результатами проведеного аналізу наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу</p>		

наперед» у січні - липні 2021 року (23.01.2021, 15.02.2021, 22.03.2021, 23.04.2021, 23.05.2021, 10.06.2021, 30.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед».

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «Товариство проводило закупівлю необхідних прогностичних погодинних обсягів на всіх сегментах ринку, в тому числі на ринку «на добу наперед» (далі РДН), виконуючи вищевказані Постанови НКРЕКП, через програмний комплекс XMtrade.

Різниця в недотриманні граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричними мережами в розмірі 50% від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в 2021 році виникала внаслідок недооцінювання заявлених Компанією обсягів Оператором ринку на платформі XMtrade.

При введенні норми в 95% граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами в п.4. постанови НКРЕКП №1081 від 04.07.2021 зазначалось: «Оператору системи передачі та операторам систем розподілу забезпечити виконання пункту 2 цієї постанови «після спливу строку дії відповідних двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії або, в разі відсутності штрафних санкцій за дострокове розірвання таких договорів, після розірвання відповідних договорів». На час введення в дію вищевказаної граничної межі (95%) у ВАТ «Тернопільобленерго» був чинним договір з ТОВ «Тернопільелектропостач» від 25.06.2021 № 63 купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, тому Товариство здійснювало обов'язкову купівлю електричної енергії на ринку «на добу наперед» від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричними мережами в межах 50 %».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до службової записки Юридичного департаменту № 453/15-23 від 06.07.2023 (мовою документу): «В Акті зазначено, що ліцензіатом порушено, зокрема, пункт 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова № 2896), у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 % (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 % (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

Звертаємо увагу, що, згідно з пунктом 2 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081 внесено зміни до постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 щодо встановлення граничною нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку "на добу наперед" у розмірі 95 % від обсягу фактичних технологічних витрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді замість попередньо встановленої у розмірі 50 %.

При цьому, пунктом 4 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081 НКРЕКП встановила, що оператори систем забезпечують виконання пункту 2 цієї постанови після спливу строку дії відповідних двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії або, в разі відсутності штрафних санкцій за дострокове розірвання таких договорів, після розірвання відповідних договорів.

Таким чином, при вирішенні порушеного вами питання пропонуємо вам врахувати положення пункту 4 постанови НКРЕКП від 04.07.2021 № 1081.».

Ураховуючи зазначене вище, Департамент ліцензійного контролю не вбачає в діях Ліцензіата порушення вимог пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу та

розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
	<p>пункту 3.10 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції постанови НКРЕКП № 955 від 09.06.2021)</p>	<p>яким визначено, що Ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації;</p>
	<p>підпункту 43 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт та обсягів фінансування згідно із схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою;</p>
	<p>пункту 4.1 Порядку № 955</p>	<p>яким визначено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП ІП в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>
	<p>пункту 4.4 Порядку № 955</p>	<p>яким визначено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІП, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів.</p>

2021

Інвестиційна програма ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік (далі – ІП 2021) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 11.11.2020 № 2083 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 220 633 тис. грн (без ПДВ).

У постанову НКРЕКП від 11.11.2020 № 2083 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вносились зміни, а саме: постановами НКРЕКП від 13.01.2021

№ 28 та від 14.07.2021 № 1144 (зміни внесені за ініціативою ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» відповідно до листів від 21 травня 2021 року № 3720/43 та від 16 червня 2021 року № 4273/43).

Інформація щодо джерел фінансування ІІ 2021, затвердженої постановою НКРЕКП від 11.11.2020 № 2083 зі змінами:

Джерела фінансування:	План тис. грн, (без ПДВ)
Амортизація	94 104
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	111 576
Реактивна електроенергія	14 953
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	0
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	0
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 – 2020 роках (постанова НКРЕКП від 30.04.2021 № 756)	16 984
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 30.04.2021 № 756)	43
Усього	237 660

За підсумками аналізу виконання ІІ 2021 встановлено:

1. **Фінансування ІІ 2021 рік** склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (237660,00 тис. грн (без ПДВ)).
2. **Сума недофінансування ІІ 2021** становить _____ грн (без ПДВ).
3. **Освоєння коштів станом на 31.12.2021** становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування, **загальна сума неосвоєних коштів** склала _____ грн (без ПДВ).

Освоєння коштів станом на момент перевірки становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

Не виконано 4 заходи по розділу VI «Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки» ІІ 2022 плановою вартістю **14 679,55 тис. грн (без ПДВ)**.

4. **Сума профінансованих та не освоєних коштів** на 31.12.2021 становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

5. **Обсяг перевитрат, що не перевищує 5 %** становить _____ грн (без ПДВ).

6. **Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 5 %** склало _____ грн (без ПДВ).

7. **Перевищення вартості заходів ІІ 2021 понад 10 %** склало _____ грн (без ПДВ).

8. При виконанні заходів розділу VI ІІ 2021 «Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки» Ліцензіатом **профінансовано та не освоєно** станом на 31.12.2021 заходів на загальну суму _____ грн (без ПДВ) у фізичних обсягах 5 одиниць колісної техніки. Освоєння окремих заходів профінансованих у 2021 році відбулося у 2022 році. По інших розділах збільшення/зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичних обсягах) по відношенню до планових відсутнє.

9. **Сума економії коштів**, яка склалась за результатами виконання ІІ 2021, з урахуванням перевищення вартості заходів ІІ 2021 **до 5%**, становить _____ грн (без ПДВ), зокрема в розрізі розділів ІІ 2021:

Сума економії коштів та обсяг перевищення вартості заходів ІІ 2021 в межах 5 %, від 5 % до 10 % та більше 10 %

тис. грн (без ПДВ)

Розділ ІІ 2021	Економія заходів ІІ 2021 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5% та не перевищує 10%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Залишок економії з урахуванням обсягу перевитрат, що не перевищує 5%	Перевитрати, що не покриті економією
1	2	3	4	5	6=2-3	7
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Фінансування та освоєння заходів, які не передбачені схваленою Інвестиційною програмою, перевіркою **не виявлено**.

Під час перевірки первинної документації щодо виконання ІІ 2021 встановлено, що дані, включені до звіту щодо виконання ІІ 2021, відповідають наявній у Ліцензіата первинній документації.

Станом на 31.12.2021 залишились **не виконано 4 заходи ІІ** на 2021 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі **грн (без ПДВ)**,
- за перетоки реактивної е/е у сумі **грн (без ПДВ)**.

Згідно з додатком до звіту щодо виконання Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік встановлено 40 розвантажувальних ТП з метою надання послуг з стандартних приєднань та надано їх поіменний перелік.

Із зазначеного поіменного переліку **7 технічних умов**, за якими було ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у 2021 році встановлені розвантажувальні ТП, **повторюються двічі** (42-6/ІІ/7; 42-28/ІІ/14; 42-23/ІІ/10; 42-25/ІІ/3; 42-46/ІІ/14; 42-16/ІІ/11 та 42-27/ІІ/10).

По 3 технічним умовам послуги з приєднання у 2021 році взагалі **не надавалися** – у Звіті з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік надання послуг зі стандартного приєднання за вказаними технічними умовами **не здійснювалося** (29-49/ІІ/6; 29-23/ІІ/9 та 29-21/ІІ/2).

По 8 технічним умовам точка забезпечення потужності встановлена на рівні напруги 0,4 кВ, що **спростовує факт необхідності** та фактичного виконання робіт по встановленню розвантажувальних ТП в рамках надання послуг зі стандартних приєднань (42-25/ІІ/3; 42-46/ІІ/14; 42-40/ІІ/3; 42-15/ІІ/5; 42-29/ІІ/4; 42-21/ІІ/17; 42-20/ІІ/9 та 50/ІІ/14).

По 17 технічним умовам (42-28/ІІ/11; 42-20/ІІ/9; 42-46/ІІ/14; 42-40/ІІ/3; 50/ІІ/14; 42-29/ІІ/4; 42-15/ІІ/5; 42-16/ІІ/11; 42-6/ІІ/7; 42-28/ІІ/14; 42-10/ІІ/9; 42-13/ІІ/9; 42-23/ІІ/10; 42-39/ІІ/4; 42-32/ІІ/12; 42-27/ІІ/10 та 29-45/ІІ/11) у Звіті з моніторингу надання послуг з приєднання за 2021 рік у графі 89 вказуються загальні капітальні витрати, понесені ОСР на створення потужності, які будуть враховані при розрахунку величини дефіциту/профіциту коштів. Тому у даному випадку **відбудеться подвійне фінансування** заходів із встановлення розвантажувальних ТП в рамках надання послуги зі стандартних приєднання, а саме через механізм встановлення розвантажувальних ТП через заходи інвестиційної програми та за кошти приєднання.

Варто також зазначити, що **по 13 приєднаннях** послуга з приєднання у 2021 році **завершена не була** (у Звіті з моніторингу приєднань вказана інформація відсутня, проте в додатку до звіту з виконання ІІ вказано, що послуги зі стандартних приєднань по зазначеним ТУ надані 31.08.2021 та 31.12.2021 (42-18/ІІ/2; 42-83/ІІ/15; 197/ІІ/15; 29-30/ІІ/7; 42-25/ІІ/3; 42-21/ІІ/17; ТУ 000031 280821 1 19 13 1 000000 1; ТУ 000152 080921 1 19 14 1 000000 1; ТУ 000368 230921 1 19 15 1 000000 1; ТУ 000448 290921 2 19 08 1 000000 1; ТУ 000456 290921 2 19 08 1 000000 1; ТУ 000678 221021 1 19 09 1 000000 1 та ТУ 000880 051121 1 19 10 1 000000 1).

Однак, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2673/30 **надано уточнені Звіти** про виконання інвестиційних програм за 2021 рік та 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

2022

Інвестиційна програма ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік (далі – ІП 2022) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2508 «Про схвалення Інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» (зі змінами внесеними постановами НКРЕКП від 09.08.2022 № 868 та від 23.11.2022 № 1552) у сумі **266 992 тис. грн (без ПДВ)**.

Інформація щодо джерел фінансування:

Джерела фінансування:	План тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	145 159
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	108 239
За перетоки реактивної е/е	13 594
Усього	266 992

Загалом по ІП 2022 станом на 31.12.2022:

- Фінансування ІП 2022 рік** склало _____ грн (без ПДВ), що складає _____ % від запланованої суми (266 992,00 тис. грн (без ПДВ)).
- Сума недофінансування ІП 2022** становить _____ грн (без ПДВ).
- Освоєння коштів** станом на 31.12.2022 становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування, **загальна сума неосвоєних коштів** склала _____ грн (без ПДВ).
- Економія вартості** заходів ІП по виконаних та освоєних у 2022 році заходах ІП склала _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості** заходів ІП до **5%** по виконаних та освоєних у 2022 році заходах ІП склало _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості** заходів ІП від **5% до 10 %** по виконаних та освоєних у 2022 році заходах ІП склало _____ грн (без ПДВ).
- Перевищення вартості** заходів ІП понад **10%** склало _____ грн (без ПДВ).
- Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових **відсутнє**.
- Сума економії**, з урахуванням перевитрат до **5%** становить _____ грн (без ПДВ).
- Обсяг перевитрат, не покритих економією** становить _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІП 2022 року	Економія заходів ІП 2022 року, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн (без ПДВ)
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились **невиконаними 61 заходів ІП** на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація у сумі _____ грн (без ПДВ)
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) у сумі _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної е/е у сумі _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні

воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 09.06.2021 № 955), пункту 2.8 глави 2 Порядку 955 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 23.08.2022 № 990)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу;</p> <p>яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу формує ІП відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі - ПДВ)). ІП має містити:</p> <ol style="list-style-type: none">1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан оператора системи розподілу на дату закінчення чинної ІП з урахуванням виконання її заходів;2) загальний перелік заходів по кожному розділу ІП, запланованих на прогнозний період;3) детальний перелік заходів ІП, запланованих до виконання на прогнозний період, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІП, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів необхідно враховувати те, що пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, безпеки, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності для реалізації стандартних приєднань, що включаються до ІП без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності виконання заходів по кожному розділу ІП;5) джерела фінансування ІП;6) прогноз оператора системи розподілу щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІП.
<p>Відповідно до постанов НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу</p>		

електричної енергії на 2022 рік» та від 12.07.2022 № 704 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2023 рік» та вимог пунктів 2.8-2.10 Порядку 955, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до НКРЕКП:

16.09.2021 Інвестиційну програму на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу;

14.09.2022 Інвестиційну програму на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **надало** до НКРЕКП відповідні Інвестиційні програми у визначені терміни НКРЕКП, проте **оформлену неналежним чином**, зокрема, належним чином оформлену пояснювальну записку тощо, що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що було повідомлено ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листами НКРЕКП від 22.10.2021 № 12183/17.1.1/7-21 та від 30.09.2022 № 11381/17.3.2/7-22.

14	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункт 7.1.1 пункту 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії</p> <p>підпункт 22 пункту 5.1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог Кодексу;</p> <p>відповідно до якого метрологічне забезпечення ЗВТ у складі вузлів обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», нормативно-правових актів та нормативних документів у сфері метрології;</p> <p>відповідно до якого Оператор системи зобов'язаний проводити за власний рахунок планову повірку, ремонт і заміну засобів вимірювальної техніки, які перебувають у нього у власності, у терміни, встановлені нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами та договором.</p>
----	---	--

Комісією з перевірки встановлено, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» протягом 2021 та 2022 років **не дотримувалося термінів планової повірки лічильників у побутових споживачів.**

Станом на 01.01.2021 **протерміновано 12 106 лічильників**,
станом на 31.12.2021 **протерміновано 11 267 лічильників**,
станом на 31.12.2022 **протерміновано 22 322 лічильника.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документу): «ВАТ «Тернопільобленерго» проводить повірку і заміну електролічильників згідно затверджених в товаристві графіків, які формуються із нормо-годин на виконання одиниці роботи та наявних трудових ресурсів .

Постановою Кабінету Міністрів України № 412 від 5.04.2022 передбачено відтермінування повірки засобів вимірювальної техніки на період воєнного і надзвичайного стану та протягом трьох місяців після його припинення чи скасування.

Разом з тим продовжує діяти Технічний регламент засобів вимірювальної техніки, (затверджено постановою Кабінету Міністрів України від 24 лютого 2016 року № 163 та наказом Міністерства економічного розвитку і торгівлі України №1747 від 13.10.2016) внаслідок чого термін державної повірки електронних лічильників зменшився з 16 до 10 років, що призводить до збільшення кількості протермінованих лічильників.

Слід зазначити, що на виконання постанови НКРЕКП від № протягом 2021-2022 років

у ВАТ «Тернопільобленерго» проводились роботи по вилученню однофазних приладів обліку класу точності 2,5 в кількості 81160 шт.(2021рік- 41457шт., 2022рік- 39703шт.). Таким чином, відбувалася заміна лічильників, у яких ще не вийшов термін державної повірки. Відповідно кількість протермінованих приладів обліку зростала.».

15	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 1 пункту 2.4 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>в частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомляти НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;</p>
	<p>підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.06.2019 № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (із змінами)</p>	<p>яким зобов'язано до 11 червня 2020 року внести зміни до Статуту ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії.</p>

Станом на 01.01.2023 частка ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» **не була відчужена**. Відповідно до статті 47 Закону «Про ринок електричної енергії», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» було зобов'язане продати ці корпоративні права у ТОВ «Тернопільелектропостач» до 11.06.2020.

З метою виконання зазначеної вище вимоги та керуючись п.8 ст. 24 Закону України «Про Товариства з обмеженою відповідальністю», яка передбачає продаж частки за її ринковою вартістю, правління ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» прийняло рішення здійснити оцінку корпоративних прав ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» для їх наступної продажі з урахуванням вимог Закону України «Про публічні закупівлі». Оцінка ринкової вартості корпоративних прав ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» повинна була бути здійснена станом на 01.04.2020, однак, в зв'язку із запровадженням обмежувальних заходів, спрямованих на запобігання виникненню та поширенню коронавірусної хвороби (COVID-19), аукціон по закупівлі послуг з оцінки ринкової вартості корпоративних прав ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» відбувся у червні і за його результатами було визначено переможця спрощеної закупівлі та укладено відповідний договір від 17.06.2020 № 43 із сумою _____ грн. Відповідно до укладеного договору, була здійснена оцінка частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач». Згідно висновку _____ вартість частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у ТОВ «Тернопільелектропостач» у розмірі _____ % становили _____ грн. Фонд державного майна України листом від 10.09.2020 № 10-17-18001 направив позитивну рецензію на Звіт про оцінку частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» обсягом _____ грн.

Дана оцінка актуалізована у 2021 році - було укладено договір із

від 29.11.2021 «Про надання послуг з оцінки частки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» з датою оцінки 31.12.2021. 17 червня 2022 року надано Звіт про оцінку майна ТОВ «Тернопільелектропостач» та позитивну рецензію ФДМУ на зазначену оцінку.

Відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства», рішення про відчуження ТОВ «Тернопільелектропостач» приймають збори акціонерів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

У 2021-2022 роках збори акціонерів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» не скликалися в зв'язку з відсутністю реєстру власників іменних цінних паперів. Справа щодо передачі реєстру розглядалася в судовому порядку. Згідно постанови Львівського апеляційного господарського суду від 26.09.2017 у справі № 921/42/17-г/8 ТОВ «Український енергетичний реєстр» було зобов'язано передати до ПАТ «Національний депозитарій України» документи системи реєстру ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

ПАТ «Національний депозитарій України» повідомив Товариство про те, що документи системи реєстру власників іменних цінних паперів емітента ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» станом на 12.10.2013 передані ТОВ «Укренергореєстр» до ПАТ НДУ 18 серпня 2022 (листи ПАТ НДУ від 09.09.2022 від 26.10.2022).

Відповідно у 2022 році ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» завершило процедуру переведення акцій в бездокументарну форму, про що свідчить повідомлення Національного депозитарію України. На підставі цього повідомлення, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» подало 23 березня 2023 року розпорядження до Національного депозитарію на складання електронної версії реєстру власників іменних цінних паперів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» станом на 24.03.2023, та отримало вказаний реєстр 27.03.2023.

Таким чином, усунуто всі перешкоди для скликання зборів акціонерів ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО». На даний час акціонери товариства можуть реалізувати свої права, передбачені Законом України «Про акціонерні товариства».

Виконавчий орган (правління) ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» відповідно до зазначеного Закону не наділений повноваженнями щодо скликання зборів акціонерів.

Відповідно до частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу. Дане положення набирає чинності через 36 місяців з дня набрання чинності Законом України «Про ринок електричної енергії» (з 11 червня 2017 року).

Таким чином, ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було відчужити свою частку у статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач» до **11 червня 2020 року**.

На виконання наведеної вимоги Закону України «Про ринок електричної енергії» ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не відчужило частку у розмірі % в статутному капіталі ТОВ «Тернопільелектропостач».**

Станом на 01.01.2023 вищезазначена вимога Закону України та Програми відповідності **не виконана**, що зазначено у звіті Уповноваженої особи з питань відповідності. Станом на 01.01.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» **не виконано вимогу** постанови НКРЕКП від 18.06.2019 № 1044 «Про погодження програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» щодо внесення змін до статуту ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії. Причини та об'єктивні обставини невиконання детально викладені у Річному звіті Уповноваженої Особи за 2022 рік.

Відповідно до частини 2 статті 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» Оператору системи розподілу забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому

числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, забороняється мати на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) оператора системи розподілу.

За даними Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, станом на 13.04.2023 кінцевим бенефіціарним власником ТОВ «Тернопільелектропостач» є ДЕРЖАВА, ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

2021

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2020 року та виплачена у 2021 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить **грн.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за січень - грудень 2021 року) –

грн (без ПДВ):

x / = грн (без ПДВ),

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році відповідно до платіжних доручень – грн (табл. 3.25.11);

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн,
у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

- сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2021 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2021 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175). Відповідно до результату перевірки, відображеного у п. 3.20 Акта **сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році **відсутня.****

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року з початку переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	217	1	13	20	3089,20		525600	
2	Для сільської території	784	300	747	507	1	13	20	3089,20		525600	
3	Усього											

якщо $SAIDI_{t-2}^{M(c)P} - SAIDI_{t-2}^{M(c)\Phi} > 0$, то $KЯ_t^{M(c)} = 0$,

$KЯ^M = 0$ ($304 - 217 = +87, >0$);

$KЯ^C = 0$ ($747 - 507 = +240, >0$).

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2021 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKV_y = \left(\frac{\text{грн}}{(1 + 0,7 * \text{грн})} - \frac{\text{грн}}{(1 - (1,0 + 0,0) / 100) \text{ грн}} \right) \times \frac{\text{грн}}{100} + \text{грн} \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2020 рік (для першого року першого періоду регулювання $OKV_{yt-2} = OKV_0$, при цьому OKV_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (OKV_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2020 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у році t-2 (для першого року першого періоду регулювання $FO_{Pt-2} = FO_{P0}$, при цьому FO_{P0} визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2021 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів;

108,7 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2021 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні OKV_y фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕз), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ($0 < КУ < 1$), встановлений НКРЕКП;

грн – фактичний фонд оплати фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році;

0,2115 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2021 році (/ = 0,2115);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1: грн x 0,3 %).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2021 рік відсутня:

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = _____ = _____
грн,

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат з врахуванням суми капіталізації за рахунок інвестиційної програми у розмірі _____ грн (_____ грн + _____ грн).

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2021 році, складає _____ грн (без ПДВ) (_____ грн + _____ грн).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії

тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2021 році – грн.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії

тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2021 року – у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2021 року – у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2021 залишилися не виконаними 4 заходи ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Реактивна електроенергія – грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік:

Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів III становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% становить грн (без ПДВ).

Розділ III 2021 року	Економія заходів III 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2021 році становить з урахованням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ).

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2022 року складає грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає грн без ПДВ (грн – грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2021 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу нарастаючим

підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 05.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2021 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року).

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/МВт·год	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.08	168,34	4 737	797,00			
	01.09-31.12	180,11	2 368	427,00			
Всього		Всього	7 105	1 224,00			
2 клас	01.01-31.08	1 211,75	815 414	988 078,00			
	01.09-31.12	1 340,82	407 707	546 662,00			
Всього			1 223 121	1 534 740,00			
Всього			1 230 226	1 535 964,00			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбаної Ліцензіатом на ринку «на добу наперед»,

внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2021 рік (помісячно) – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2021 рік		
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом 2021 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2021 рік		
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		
Грудень		
Разом 2021 рік		

22. Дохід отриманий у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів, які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ)

23. Дохід, отриманий у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ)

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році – грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту грн (без ПДВ)

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;
на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;
на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;
на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6 Акта).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл грн/МВт*год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн(без ПДВ)
	кВт*год	грн(з ПДВ)		
січень			1 211,75	
лютий			1 211,75	
березень			1 211,75	
квітень			1 211,75	
травень			1 211,75	
червень			1 211,75	
липень			1 211,75	
серпень			1 211,75	
вересень			1 340,82	
жовтень			1 340,82	
листопад			1 340,82	
грудень			1 340,82	
2021 рік				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року) – _____ грн (без ПДВ) (_____ грн (без ПДВ)* 1,1), де:

грн – сума невиконання інвестиційної програми за 2021 рік.

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового

(недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ).**

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн без ПДВ,}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2021 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – (-) 138 035,00 тис. грн (без ПДВ):

$$\Delta Д_{ТВЕ}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 230, графа 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатка 27 до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) **грн (без ПДВ).**

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta ОКВ = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник «фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1» приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2021 році становить **грн, що визначається за формулою:**

$$\Delta ОНВ = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 276 -

грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi_{\text{ст}}$) у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА^0_{2020} , РБА^0_{2021} , РБА^0_{2022} до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА^0 (ВА_{2020}) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА^0 (ВА_{2021}) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА^0 (ВА_{2022}) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА^0 (ВА_{2020}), РБА^0 (ВА_{2021}) та РБА^0 (ВА_{2022}) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА^0 (ВА_{2020}), РБА^0 (ВА_{2021}) та РБА^0 (ВА_{2022}) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після

переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у звітному році – грн (без ПДВ).

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення

суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ΔПП) у звітному році становить грн (без ПДВ):

ΔПП = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2021 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за січень - грудень 2021 року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність**

щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁)** з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році. При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у **Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀)** з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁)** з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у **Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у **Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂)** **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2021 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року – грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить грн:
+ = грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році. При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у

відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтвержені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів $РБА^0_{2020}$, $РБА^0_{2021}$, $РБА^0_{2022}$, $РБА^{нов}_{2021}$, $РБА^{нов}_{2022}$ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Підсумкова сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів $РБА^0_{2020}$, $РБА^0_{2021}$, $РБА^0_{2022}$ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів $РБА^0$ ($ВА_{2020}$) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з $РБА$ на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі $РБА^0$ ($ВА_{2021}$) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по

85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з $РБА$ на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі $РБА^0$ ($ВА_{2022}$) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з $РБА$ після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах $РБА^0$ ($ВА_{2020}$), $РБА^0$ ($ВА_{2021}$) та $РБА^0$ ($ВА_{2022}$) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними

документами (у разі списання елемента активу) або не відповідає даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

2022

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками 2021 року та виплачена у 2022 році, відповідно до платіжних доручень, наданих Ліцензіатом, становить _____ **грн.**

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), (за січень - грудень 2022 року) – _____ **грн (без ПДВ):**

_____ * / _____ = _____ **грн (без ПДВ),**

де:

- сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн (табл. 3.25.24);

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн,
у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;
 витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
 амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн;
 - сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП-розподіл за січень – грудень 2022 року).

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Порядковий номер року t з початку переходу до стимулюючого регулювання	Номер року до переходу до стимулюючого регулювання, у якому має бути досягнуто встановлений НКРЕКП цільовий показник якості послуг (NN)	Параметр коригування необхідного доходу за недоотримання показників якості послуг (ПК)	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги, грн/МВт·год	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт·год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг, тис. грн
1	Для міської території	317	150	304	199			20			525 600	
2	Для сільської території	784	300	747	530			20			525 600	
3	Усього											

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2022 році становить грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_u = ((\quad - \quad) \times 107,8 / 100 + \quad) \times (1 - (1,0 + 0,0) / 100) \times (1 + 0,7 \times \quad / \quad) = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який

Проти зафіксованої Актом № 276:

$$\text{ОНВу} = \quad - \quad - \quad x 0,2098 + \quad + \\ x 0,2098 = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році ;

грн – фактичний фонд оплати праці в 2021 році;

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2098 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($82\,272,00 / 394\,231,00 = 0,2098$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1: $\text{грн} \times 0,3 \%$).

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ у} - \text{ОКВ ф} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат врахуванням капіталізації ($\quad \text{грн} + \quad \text{грн}$).

Проти зафіксованої Актом № 276 - $\quad \text{грн}$

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році, складає $\quad \text{грн}$ (без ПДВ) ($\quad \text{грн} + \quad \text{грн}$).

8. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність

щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії

тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – у. о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – у. о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня

2018 року № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 61 заходів ІІІ** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

За перетоки реактивної е/е – **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року.**

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік.

Перевищення вартості заходів ІІІ до **5 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ від **5% до 10 %** по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить **грн (без ПДВ);**

Перевищення вартості заходів ІІІ понад **10%** становить **грн (без ПДВ).**

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року.**

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року.**

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01 січня 2023 року складає грн (без ПДВ).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2021 року складає (-) грн без ПДВ (грн – грн).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$\text{Др} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Слід зазначити, що 05.06.2023 ВАТ «Тернопільобленерго» листом № 2618/29 було надано до НКРЕКП уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

При цьому, 08.06.2023 ВАТ «Тернопільобленерго» листом № 2691/29 повторно надано уточнені Звіти з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік у зв'язку із коригуванням інформації.

Отже, враховуючи надання 05.06.2023 та 08.06.2023 ВАТ «Тернопільобленерго» уточненого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, є необхідність додаткового дослідження наданих ВАТ «Тернопільобленерго» вихідних даних для розрахунку величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань. Тому, комісія з перевірки на сьогодні не може підтвердити або спростувати достовірність наданої ВАТ «Тернопільобленерго» інформації щодо величини дефіциту/профіциту коштів щодо витрат, понесених при наданні послуг з приєднань, а також відповідно і здійснити розрахунок відповідних коефіцієнтів оптимізації.

Враховуючи зазначене вище повідомляємо, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «Тернопільобленерго» за 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами

проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «Тернопільобленерго» із вказаного питання.

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід Товариства внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

Тарифи	Період дії тарифів	Тарифи	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення («+» додаткові доходи/ «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
грн/МВт·год		грн/МВт·год	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01-31.12	217,99	1 8413	4 014,00			
2 клас	01.01-31.12	1312,21	1 411 946	1 852 770,00			
Всього			1 411 946	1 856 784,00			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, придбаній Товариством на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку та ринку двосторонніх договорів за 2022 рік (помісячно) – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2022 рік		
<i>Січень</i>		
<i>Лютий</i>		
<i>Березень</i>		
<i>Квітень</i>		
<i>Травень</i>		
<i>Червень</i>		
<i>Липень</i>		
<i>Серпень</i>		
<i>Вересень</i>		
<i>Жовтень</i>		
<i>Листопад</i>		
<i>Грудень</i>		
Разом за 2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаній для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **грн (без ПДВ).**

Період	Обсяг, МВт·год	Вартість, тис. грн (без ПДВ)
2022 рік		
Січень		
Лютий		
Березень		
Квітень		
Травень		
Червень		
Липень		
Серпень		
Вересень		
Жовтень		
Листопад		

Грудень		
Разом 2022 рік		

22. Дохід отриманий у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів які належать до основної діяльності ліцензіата – грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році – грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту грн.(без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175.

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, у 2022 році – грн (без ПДВ).

місяць	Оплачено		Тариф на розподіл грн/МВт*год	Оплачено в частині розподілу електричної енергії грн(без ПДВ)
	кВт*год	грн(з ПДВ)		
січень			1312,21	
лютий			1312,21	
березень			1312,21	
квітень			1312,21	
травень			1312,21	
червень			1312,21	
липень			1312,21	
серпень			1312,21	
вересень			1312,21	
жовтень			1312,21	
листопад			1312,21	
грудень			1312,21	
2022 рік				

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу

електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року), яка визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 61 заходів ІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить

% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

Пунктом 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 23.05.2023) встановлено, що за результатами здійснення заходів державного контролю в частині перевірки дотримання операторами систем розподілу вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, загальну суму додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році визначати з урахуванням суми недофінансування інвестиційної програми операторів систем розподілу на 2022 рік.

Таким чином суми недофінансування інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ) (_____ – _____).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить _____ грн (без ПДВ):

Др = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ),

де:

– сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

– розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» за 2022 рік – грн (без ПДВ):

$$\Delta D_{\text{ТВЕ}}^{\text{H}} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2022 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатка 27 до «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (Δ ОКВ) у 2022 році становить грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн,}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2021 рік;

грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2021 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник «фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1» приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (Δ ОНВ) у 2022 році становить грн, що визначається за формулою:

$$\Delta \text{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

Проти зафіксованої Актом № 276 -

грн

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (Δ П_{ст}) у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої

амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПнов) у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) не була підтверджена Ліцензіатом відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або не відповідала даним Звіту про оцінку, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої

інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (ДПП), у звітному році становить грн (без ПДВ):

ДПП = _____ – _____ = _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за січень - грудень 2022 року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки встановлено розбіжність щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, встановлено невідповідність залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідає даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – грн.

2. Суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року – грн (без ПДВ).

3. Вартість понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10 %, з урахуванням належного

обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій – понаднормативні витрати електричної енергії за 2022 рік відсутні.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить

грн:

+

+

=

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році.

При аналізі достовірності інформації, наданої Ліцензіатом у Реєстрах вибуття активів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂ до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), комісією з перевірки виявлено недоліки, невідповідності і недостовірності наданої Ліцензіатом інформації, до інформації, зазначеної у Звіті про оцінку (з урахуванням нарахованої амортизації), а також ненадання первинних документів, що підтверджують списання активів (частини активів) по ряду об'єктів, а саме:

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі активів РБА⁰ (ВА₂₀₂₀) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 90 з 194 активів.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- порівнявши залишкову балансову вартість активу на дату вибуття (відчуження), зазначену у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) з оціночною вартістю, вказаною у Звіті про оцінку (з урахуванням амортизаційних відрахувань), комісією з перевірки **встановлено розбіжність** щодо залишкової балансової вартості активу на дату вибуття (відчуження) по 85 об'єктам з 137.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА на дату переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі;

- у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) станом на 31.12.2022, **встановлено невідповідність** залишкової балансової вартості окремих активів, станом на 31.12.2021, зазначених у відповідному Реєстрі.

Ліцензіатом не було надано комісії з перевірки акти на вибуття активів, що виведені з РБА після переходу до стимулюючого регулювання, протоколів засідання Технічної комісії тощо, які підтвердити б вартість списання активів, зазначену Ліцензіатом у відповідному Реєстрі.

Залишкова вартість активів, зазначена Ліцензіатом у відповідних Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **не була підтверджена Ліцензіатом** відповідними первинними документами (у разі списання елемента активу) або **не відповідала даним Звіту про оцінку**, з урахуванням амортизаційних відрахувань.

Таким чином, враховуючи виявлені недоліки, невідповідності та недостовірність даних у Реєстрах РБА⁰ (ВА₂₀₂₀), РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) та РБА⁰ (ВА₂₀₂₂) **комісія з перевірки не може підтвердити правильність (достовірність) занесення даних щодо активів, зазначених у відповідних Реєстрах**, та, відповідно, прийняти до уваги, не підтверджені первинними документами показники внесені Ліцензіатом до відповідних Реєстрів, для визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках, зокрема, у частині розрахунку уточненого показника Регуляторної бази активів та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів.

Слід зазначити, що розрахунок уточненого показника Регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2020 та після переходу до стимулюючого регулювання станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 та, відповідно, Дельти прибутку на регуляторну базу активів, а також визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках можливий/можливе у разі подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), та достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

Довідково:

Актом № 276 зафіксовано, що ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в останній день перевірки комісії з проведення перевірки надано інформацію із відповідними документами щодо витрат на заробітну плату, що пов'язані із збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні у 2022 році яка потребує додаткового опрацювання (у зв'язку з значним її обсягом) для визначення обґрунтованості понесених витрат.

Департаментом ліцензійного контролю також розглянуто пояснення Ліцензіата з додатками до них з питання понесених Товариством витрат на заробітну плату, що пов'язані

Зазначене питання потребує додаткового дослідження, з метою визначення суми компенсації понесених витрат, що має бути підтверджено за результатом заходу державного контролю.

Щодо пояснень Ліцензіата стосовно РБА

Відповідно до службової записки Управління цінової та тарифної політики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 30.06.2023 № 1201/17-23 (мовою оригіналу): «УЦТІЕ ДРВСЕ здійснено технічний аналіз регуляторної бази активів на підставі вибіркового оновлених реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ та повідомляє про неможливість здійснення перерахунку уточненого показника регуляторної бази активів за 2021 – 2022 роки у зв'язку з неповними виправленими реєстрами (надано вибіркові реєстри, за якими перевірялася регуляторна база активів під час проведення планової перевірки дотримання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії за 2021 – 2022 роки).

Разом з цим зазначаємо, що визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії

у 2021 та 2022 роках можливий у разі підтвердження первинною документацією достовірності наданої інформації за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю та надання до НКРЕКП оновлених повних реєстрів регуляторної бази активів станом на 31.12.2020, 31.12.2021 та 31.12.2022.».

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Накласти штраф у розмірі **85 000** (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **18 220,87 тис. грн** (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі **25,39 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **881,12 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **10 765,54 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі **938,51 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі **1 067,91 тис. грн** (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі **2 966,06 тис. грн** (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі **1 576,34 тис. грн** (без ПДВ).

2) надати до 11 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу

електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме **672,42 тис. грн** (без ПДВ);

2) у разі неврахування ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму **18 220,87 тис. грн** (без ПДВ).

4. Визначити суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках після подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати **ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», у частині уточнення даних, у тому числі щодо виду об'єкта та площадки вимірювання за такими адресами:

Тернопільський район, село Новий Роговець, вулиця _____, будинки 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7, 2/8, 2/9, 2/10, 2/11, 2/12, 2/13,

Тернопільський район, місто Почаїв, вулиця _____, будинки 4 Б, 4 В, 4 Г, 4 Д,

Тернопільський район, село В. Ходачків, вулиця _____, 32 (ЕІС-код 62Z3669942339742) та (ЕІС-код 62Z9745438486670),

Тернопільський район, село В. Ходачків, вулиця _____, будинки 32 А, 32 Б, 32 В, 32 Г, 32 Д, 32 Е,

про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», відповідних споживачів.

Розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, а також ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

у частині уточнення, у тому числі таких граф: «Вид об'єкта», а також «Вид об'єкта (назва площадки вимірювання)», відповідно, про що у строк **до 15 серпня 2023 року** повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП Тернопільські області, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», відповідних споживачів та розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що також повідомити з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів НКРЕКП, Сектор НКРЕКП Тернопільські області, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ».

2) у строк до 01 жовтня 2023 року:

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про внесення змін до Статуту ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про накладення штрафу на ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ___ липня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 11 травня 2023 року № 267 та від 06 червня 2023 року № 307, встановлено, що ВІДКРИТИМ АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу

дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), щодо подання форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна)), щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі - Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), щодо формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна)), щодо подання форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі –

Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії), а саме:

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу забезпечують достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), згідно з яким двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 цього розділу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – Правила роздрібного ринку електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

підпункт 22 пункту 5.1.2 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року), згідно з яким Оператор системи зобов'язаний проводити за власний рахунок планову перевірку, ремонт і заміну засобів вимірювальної техніки, які перебувають у нього у власності, у терміни, встановлені нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами та договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352 «Про затвердження Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352), а саме:

пункту 6 (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року), згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

пункту 7, згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості

України та Міністерства економіки України, а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

підпункту 7.1.1 пункту 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), згідно з яким метрологічне забезпечення ЗВТ у складі вузлів обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», нормативно-правових актів та нормативних документів у сфері метрології;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритетності включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному

періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогнозному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію;

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 3.10 глави 3 у частині забезпечення достовірності наданої НКРЕКП інформації,

пункту 4.1 глави 4 у частині виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.4 глави 4, згідно з яким при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині внесення змін до Статуту до 11 червня 2020 року щодо виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункт 17 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які

заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 85 000 (вісімдесят п'ять тисяч) гривень на ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00130725) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

пунктів 1 та 11 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), щодо подання форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним;

пункту 2.2 глави 2 (у редакції, що діяла до 27 травня 2021 року) Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл (місячна) щодо подання форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна), щодо формування реєстру перерв в електропостачанні згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл (квартальна), щодо подання форми звітності № 12-НКРЕКП-розподіл до НКРЕКП не пізніше ніж через 50 днів після звітного періоду;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною договором системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині здійснення своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, а саме:

пункту 5.5 глави 5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуг з передачі електричної енергії відповідно до умов договору,

підпункту 3 пункту 8.3 глави 8 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором;

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, у частині дотримання граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

пункту 1.5 Методики формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу забезпечують достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

пункту 2.1.3 глави 2.1 розділу II Правил ринку, яким встановлено, що двосторонні договори повинні бути зареєстровані ОСП за процедурою реєстрації, визначеною у главі 2.2 цього розділу;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II, згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної

відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

підпункт 22 пункту 5.1.2 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року), згідно з яким Оператор системи зобов'язаний проводити за власний рахунок планову перевірку, ремонт і заміну засобів вимірювальної техніки, які перебувають у нього у власності, у терміни, встановлені нормативно-правовими актами, нормативно-технічними документами та договором;

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання;

постанови НКРЕКП від 26 березня 2022 року № 352, а саме:

пункту 6 (у редакції, що діяла до 26 липня 2022 року), згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним,

пункту 7, згідно з яким оператори систем розподілу мають складати станом на останнє число кожного місяця наростаючим підсумком з дня набрання чинності цією постановою інформацію щодо поданих замовниками заяв та стану надання ОСР послуг з тимчасового приєднання за формою, наведеною в додатку до цієї постанови, та подавати її разом із копіями довідок військових адміністрацій, що підтверджують використання об'єктів для тимчасового розміщення переміщених (евакуйованих) осіб з метою їх тимчасового проживання в модульних містечках, та для задоволення потреб підприємств із сфери управління Міністерства з питань стратегічних галузей промисловості України та Міністерства економіки України, а також підприємств Державного концерну «Укроборонпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту (за їх наявності), до НКРЕКП до 10 числа місяця, наступного за звітним;

підпункту 7.1.1 пункту 7.1 розділу VII Кодексу комерційного обліку електричної енергії, згідно з яким метрологічне забезпечення ЗВТ у складі вузлів обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про метрологію та

метрологічну діяльність», нормативно-правових актів та нормативних документів у сфері метрології;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.8 (у редакції, що діяла до 18 березня 2023 року), згідно з яким ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІ з урахуванням заходів чинної ІІ;

2) опис робіт, запланованих на прогнозний період;

3) перелік робіт, послуг, обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення, запланованих для виконання або закупівлі у прогнозному періоді, з урахуванням наскрізної пріоритезації заходів у межах розділів ІІ, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів. При визначенні пріоритезації заходів пріоритетнішим є захід, виконання якого є важливішим та/або має більший вплив на забезпечення підвищення рівня надійності, економічності, зниження технологічних витрат електричної енергії та поліпшення якості надання послуг з розподілу електричної енергії, та не враховувати заходи зі створення трансформаторної потужності, що включаються до ІІ без зазначення конкретного місця встановлення (згідно з типовими проектами, блочно за відповідними потужностями з урахуванням статистичних даних тощо);

4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

вступ, у якому зазначається:

інформація щодо проведення відкритого обговорення на місцях з посиленням на відповідний протокол щодо відповідності заходів ІІ наданому ПРСР ліцензіата та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

інформація (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електроенергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

інформація щодо переліку об'єктів електромереж ліцензіата з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

інформація щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження за результатами реалізації ІІ;

інформація щодо результатів виконання розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

інформація щодо виконання ліцензіатом заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання, відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

інформація щодо впровадження та модернізації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії ліцензіата;

обґрунтування пріоритезації включення до ІІІ заходів та їх відповідність програмам/концепціям розвитку ліцензіата;

обґрунтування заходів щодо підвищення рівня напруги;

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозованому періоді;

обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми з описом існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин, зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик;

посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);

інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та інші необхідні обґрунтовуючі матеріали по всіх заходах ІІІ;

інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;

опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;

інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання, фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозованому періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання, фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

5) джерела фінансування ІІІ;

6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ)) та включає:

1) інформацію про прогнозний загальний техніко-економічний стан ліцензіата на дату закінчення чинної ІІІ з урахуванням заходів чинної ІІІ;

- 2) опис робіт, запланованих на прогностичний період;
 - 3) перелік робіт, основного обладнання, матеріалів, апаратного та програмного забезпечення та послуг, запланованих для виконання у прогностичному періоді, з розбивкою на етапи (квартали) з фінансуванням відповідно до планових квартальних обсягів надходжень коштів;
 - 4) пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:
 - мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;
 - обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;
 - посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт);
 - інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію;
 - інформацію щодо проведення експертизи проєктно-кошторисної документації;
 - опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми;
 - інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
 - 5) джерела фінансування ІІІ;
 - 6) прогноз ліцензіата щодо зниження технологічних витрат та втрат електричної енергії за результатами реалізації ІІІ,
 - пункту 3.10 глави 3, яким встановлено, що ліцензіат забезпечує достовірність наданої НКРЕКП інформації,
 - пункту 4.1 глави 4, яким встановлено, що ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалену НКРЕКП інвестиційну програму в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,
 - пункту 4.4 глави 4, яким встановлено, що при зміні (збільшенні або зменшенні) вартості виконання заходів, передбачених схваленою ІІІ, до 5 % ліцензіат може самостійно зробити перерозподіл фінансування між цими заходами в межах одного розділу за умови незмінності фізичних обсягів цих заходів;
- Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:
- підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині внесення змін до Статуту до 11 червня 2020 року щодо виключення з предмета діяльності

ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії,

підпункту 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (дані, відомості, звітність), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 пункту 2.2 у частині укладення договорів, які є обов'язковими для здійснення ліцензованої діяльності, та виконання умов цих договорів,

підпункту 17 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл за двосторонніми договорами у порядку, визначеному правилами ринку,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) пункту 2.2 у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 46 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогностичному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

2. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:

1) урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 220,87 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 25,39 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2021 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 881,12 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 10 765,54 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 938,51 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 1 067,91 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 2 966,06 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 1 576,34 тис. грн (без ПДВ);

2) надати до 11 серпня 2023 року до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Тернопільській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявленні розбіжності під час проведення планової перевірки.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення

(перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 672,42 тис. грн (без ПДВ);

2) у разі неврахування ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках, зазначеної у підпункті 1 пункту 2 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 18 220,87 тис. грн (без ПДВ).

4. Визначити суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 та 2022 роках після подання ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП скоригованих (виправлених) Реєстрів РБА⁰₂₀₂₀, РБА⁰₂₀₂₁, РБА⁰₂₀₂₂, РБА^{нов}₂₀₂₁, РБА^{нов}₂₀₂₂ з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), достовірність наданої інформації в яких має бути підтверджена за результатом здійснення НКРЕКП заходу державного контролю.

5. За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої інвестиційної програми ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО».

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

« ___ » _____ 20__ року



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 12 червня 2023 року № 276, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 23 травня 2023 року № 953 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати **ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** (код ЄДРПОУ 00130725) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

пункту 2.1.11 глави 2.1 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312,

згідно з яким під час оформлення заяви-приєднання, паспорту точки розподілу оператор системи використовує наявну у нього інформацію за об'єктом розподілу, достатню для проведення розрахунків, зокрема: про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін; щодо однолінійної схеми електропостачання об'єкта; щодо розрахункових засобів вимірювальної техніки обсягу активної та реактивної електричної енергії та рівня потужності (тип, марка, технічні характеристики тощо); щодо дозволеної (договірної) величини електричної потужності,

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішень НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема підпунктом 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 червня 2019 року № 1044 «Про погодження Програми відповідності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині внесення змін до Статуту до 11 червня 2020 року щодо виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності, як виробництво електричної енергії, передача електричної енергії, постачання та збут електричної енергії,

підпункту 1 пункту 2.4 у частині забезпечення виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених статтею 47 Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії та/або зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 46 Закону)), та повідомлення НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу,

для чого:

1) у строк до 01 серпня 2023 року внести зміни до додатка 2 «Паспорт точки (точок) розподілу електричної енергії об'єкта (об'єктів) споживача» та до додатка 3 «Відомості про розрахункові засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії», що є невід'ємними додатками до договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» у частині уточнення даних, у тому числі щодо виду об'єкта та площадки вимірювання за такими адресами:

Тернопільський район, село Новий Роговець, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), будинки 2/1, 2/2, 2/3, 2/4, 2/5, 2/6, 2/7, 2/8, 2/9, 2/10, 2/11, 2/12, 2/13,

Тернопільський район, місто Почаїв, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), будинки 4 Б, 4 В, 4 Г, 4 Д,

Тернопільський район, село В. Ходачків, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), 32 (ЕІС-код 62Z3669942339742) та (ЕІС-код 62Z9745438486670),

Тернопільський район, село В. Ходачків, вулиця (*інформація з обмеженим доступом*), будинки 32 А, 32 Б, 32 В, 32 Г, 32 Д, 32 Е,

про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ», відповідних споживачів.

Розглянути питання щодо припинення надання послуг з розподілу електричної енергії на вказані об'єкти споживачів, про що повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, а також ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ»;

2) у строк до 01 жовтня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Тернопільській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про відчуження своєї частки у статутному капіталі ТОВ «ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОПОСТАЧ» та про внесення змін до Статуту в частині виключення з предмета діяльності ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» таких видів діяльності як постачання електричної енергії за регульованим тарифом, постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом, передача електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, виробництво електричної енергії.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ